

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
L. CORNELIUS		WELL #:	13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE	
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE				058908				
		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906				
ODDIE FIELDS								
		WELL #:		1	RRCID -> 292309	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10954 - 10962
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

RICE UNIVERSITY A 460								
		WELL #:		2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

POWELL GROUP								
		WELL #:		1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486 - 11503
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-

GCOWS OPERATING LLC				102135				
THE GEORGE FOUNDATION								
		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180								
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIRTLAW				WELL #: 1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
JOHNSON, B. P.				WELL #: 1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858	- 9982			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF. 10830	- 11932			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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 PROD	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730							
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				WELL #: 1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	-	14328							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		378508								
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.13283 - 13395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10380 - 10405	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF. 8996 - 9010	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24												

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.	13416 - 13450
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JHP OPERATING, LLC				432463										
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556	-	15897	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J3 OPERATING LLC				448256										
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244	-	10252	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC				452996										
MATL		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GRACE BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	263907	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12570	-	12576	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12620			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 16520	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.				601854										
BP "B"				WELL #:	1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKORY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032 - 10042	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
MONTE CARLO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2023 - WELL PLUGGED 12/14/23														

POCO LLC				668802										
HBR RUBEL				WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	- 9126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 294857	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 15938	PERF. N/A		
RAVEN FOREST UNIT 12										
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A		
BAHR INTEREST ET AL UNIT										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	2960 - 3952
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152								
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277								
HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMALL, R.P. CORP.			789221								
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY							
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
HANKAMER				WELL #:	1	RRCID ->	294997	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	6864 - 6866	
12	SHUT IN	15997	-0-	15997	24054	15648	3	349	9	N	317			447
01	SHUT IN	10393	-0-	10393	34447	10158	3	235	9	N	214	359	1	302
02	SHUT-IN	1590	-0-	1590	36037	1503	3	87	9	N	79	178	1	203
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36037					N	-0-			203

84 ENERGY LLC				856467										
GRANBURY				WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

UPLAND OPERATING, LLC				878942										
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5023 - 5033	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO								
VIA OIL COMPANY SMITHERS				884905											
		WELL #:		RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT				282
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT				282
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT				282
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT				282
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT				282
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT				282
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							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #: 1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545			CNTY: POLK							
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (2850)				00420 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
IRON MOUNTAIN 'D'				WELL #: 1	RRCID -> 293200	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2806 - 2856						
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-			-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2				N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2				N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-			-0-

ACE, NORTH (2850)		//CONT.//		00420 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK							
FRIO RESOURCES, LLC				286622										
SARAH F. WING		WELL #:		89	RRCID ->	294067	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2784 - 2792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)				00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC				212175								
PINEY WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	279193	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7280 - 7284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	DLQ G-10	121	-0-	121	339	121	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	415	76	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	485	70	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	73	-0-	73	558	73	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	41	-0-	41	599	41	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	599			Y	NO RPT			-0-

PINEY WOODS				WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7374 - 7382
12	DLQ G-10	529	-0-	529	1458	529	2	Y	-0-			23
01	DLQ G-10	479	-0-	479	1937	479	2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	474	-0-	474	2411	474	2	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	529	-0-	529	2940	527	2	2 9	Y	2		25
04	DLQ G-10	541	-0-	541	3481	541	2	Y	-0-			25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3481			Y	NO RPT			25

TEXLA MILL				WELL #:	3	RRCID ->	282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7734 - 7744
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)				00650 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC				212175								
MILES				WELL #:	1ST	RRCID ->	282755	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9780 - 9828
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	70	2	33	9	N	30	78
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	2	11	9	N	10	88
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	125	2	14	9	N	13	101
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	81	2	69	9	N	63	163 1
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

H J BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 9308 - 9316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	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								
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.10886 - 10905
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365															
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		9331 X	1455	-0-	-7876	-0-	-0-	935 2	520 9	N	473	337 1			448
01		8773 X	3323	-0-	-5450	-0-	-0-	3001 2	322 9	N	293	334 1			407
02		7453 X	1351	-0-	-6102	-0-	-0-	1034 2	317 9	N	288	178 1			517
03		7502 X	1066	-0-	-6436	-0-	-0-	730 2	336 9	N	305	363 1			459
04		4680 X	1126	-0-	-3554	-0-	-0-	795 2	331 9	N	301				760
05		3317 X	2310	-0-	-1007	-0-	-0-	2222 2	88 9	N	80				840

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															

12		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-	-0-			N	-0-				313
01		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-	-0-			N	-0-				313
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				313
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				313
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				313
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				313

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															

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
05		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															

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217

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															

12		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2		N	-0-				35
01		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2		N	-0-				35
02		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 2		N	-0-				35
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2		N	-0-				35
04		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2		N	-0-				35
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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															

12		492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	8 1	484 3	N	-0-				102
01		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	4 1	364 3	N	-0-				102
02		812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	10 1	802 3	N	-0-				102
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	22 1	960 3	N	-0-				102
04		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	3 1	119 3	N	-0-				102
*05		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	2 1	118 3	N	-0-				102

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.//		00798 850	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZOS					
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9525 - 9538
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	30		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	30		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	30		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	30		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	30		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	30		

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 - 9836
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	29		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	29		
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-	29		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	29		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	29		
*05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	1737	N	-0-	-0-	-0-		
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	B	94	N	-0-	-0-	-0-		
02	1703	-0-	-0-	-1703	B	-1609	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1609												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1609	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1609	N	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1609	N	-0-	-0-	-0-		

SELASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1694 - 1700
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
01	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	580 N	-0-	-0-	-580	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1860 - 1864
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT					64

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

12	11036 #	6685	-0-	-4351	-0-	6478	2	207	9	N	188					305
01	10757 #	7809	-0-	-2948	-0-	7633	2	176	9	N	160	372	1			93
02	10063 #	7694	-0-	-2369	-0-	7499	2	195	9	N	177	176	1			94
03	7744 R	7744	-0-	-0-	-0-	7556	2	188	9	N	171	187	1			78
04	7560 #	252	-0-	-7308	-0-	248	2	4	9	N	4					82
05	8215 #	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					82

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1029
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1029
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1029
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1029
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1029

EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 05/06/2023 TOTAL DEPTH 14513 PERF.14192 - 14362

12	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-					Y	-0-	187	1			286
01	38285 X	10337	-0-	-27948	-0-	9753	2	294	4	Y	264	526	1			24
						290	9									
02	27144 X	-0-	-0-	-27144	-0-					Y	-0-					24
03	25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-					Y	-0-					24
04	22650 X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	-0-					24
05	10323 X	3321	-0-	-7002	-0-	3166	2	155	4	Y	-0-					24

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10

PERRY WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2124 - 2581

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
05	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12		0 N	55363	-0-	55363 B	128999	51275	2	4088	9	N	3716	3678	1			538
01		44206	53333	-0-	9127 B	138126	49015	2	4318	9	N	3925	3765	1			698
02		41354	52276	-0-	10922 B	149048	48668	2	3608	9	N	3280	3362	1			616
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 149048															
03		44206	58162	-0-	13956 B	163004	54013	2	4149	9	N	3772	3519	1			869
04		29027	54836	-0-	25809 B	188813	51523	2	3313	9	N	3012	3343	1			538
05		44206	NO RPT	-0-	-44206 B	144607					N	NO RPT					538

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10699 - 12310

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR BAYOU, W. (16-A) 01747 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
A. L. MILLER WELL #: B 5T RRCID -> 296944 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8625 - 8633

OVERAGE	TRANSFER FROM WORKOVER	OR RECLASS	EFFECTIVE	10/01	->	8709											
10		0	36798	-0-	36798	45507	35074	2	1724	9	N	1567	1390	1			177
11		0	47144	-0-	47144	92651	45168	2	1976	9	N	1796	1650	1			323
12		0	42194	-0-	42194	134845	40356	2	1838	9	N	1671	1736	1			258
01		0	27137	-0-	27137	161982	25952	2	1185	9	N	1077	1167	1			168
02		38831	15330	-0-	-23501	138481	14725	2	605	9	N	550	668	1			50
03		41509	15001	-0-	-26508	111973	14290	2	711	9	N	646	488	1			208
*04		40170	6283	-0-	-33887	78086	5901	2	382	9	N	347	555	1			-0-
05		41509	NO RPT	-0-	-41509	36577					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
 ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 14966 - 15106

*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-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF. 14220 - 14672

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110

12	11439	X	7715	-0-	-3724	-0-	1141	1	6277	2	N	270	363	1			63
							297	9									
01	11439	X	5259	-0-	-6180	-0-	538	1	4237	2	N	440	376	1			127
							484	9									
02	10701	X	9797	-0-	-904	-0-	1425	1	7881	2	N	446	381	1			192
							491	9									
03	11439	X	10471	-0-	-968	-0-	1377	1	8625	2	N	426	379	1			239
							469	9									
04	11070	X	9844	-0-	-1226	-0-	1402	1	7991	2	N	410	368	1			281
							451	9									
05	10478	X	10161	-0-	-317	-0-	1710	1	7992	2	N	417	552	1			146
							459	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10099 - 10175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				61
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				61
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				61

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10217 - 10223				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

ALTAIR (YEGUA)				02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 6057 - 6062				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5236 - 5240				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAIT, M.		WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5178 - 5184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019										

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8046 - 8164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
12	01	02	03	04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT	60
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT		60			
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT		60			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT		60			
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT		60			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT		60			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT		60			
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024														

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			
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10			

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
DOROTIK, JEROME		WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7565 - 7784				
12	01	02	03	04	*05	4710 R	4710	-0-	-0-	-0-	455 4 9	4251 2	N	4	110
12		4710 R	4710	-0-	-0-	-0-	455 4 9	4251 2	N	4	110				
01		4712	4142	-0-	-570	-0-	457 12 9	3673 2	N	11	121				
02		4408	4327	-0-	-81	-0-	420 17 9	3890 2	N	15	136				
03		4712	3573	-0-	-1139	-0-	348 22 9	3203 2	N	20	156				
04		4560	4523	-0-	-37	-0-	410 10 9	4103 2	N	9	165				
*05		4712	4144	-0-	-568	-0-	426 12 9	3706 2	N	11	176				

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
FUCIK, DAVID		WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7846 - 7906				
12	01	02	03	04	*05	1860 N	345	-0-	-1515	-0-	24 1	321 2	N	-0-	155
12		1860 N	345	-0-	-1515	-0-	24 1	321 2	N	-0-	155				
01		1984 N	1828	-0-	-156	-0-	143 1	1685 2	N	-0-	155				
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	139 1	1567 2	N	-0-	155				
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	133 1	1663 2	N	-0-	155				
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	142 1	1880 2	N	-0-	155				
*05		1829 N	459	-0-	-1370	-0-	32 1	427 2	N	-0-	155				

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
LICHNOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	486	-0-	-1498	-0-	34	1	452	2	Y	-0-	125
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	2017	2	Y	-0-	125
02	1885 N	1834	-0-	-51	-0-	149	1	1681	2	Y	4	129
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1549	2	Y	3	132
04	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	147	1	1951	2	Y	2	134
05	1953 N	519	-0-	-1434	-0-	36	1	483	2	Y	-0-	134
ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WILCOX G.C.ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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 #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 46		RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	- 6928		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 39		RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6916 - 6984
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6780 - 7056
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6752 - 6766
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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 #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)		02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 1669 - 1672		
M	O	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
ENGLER, MAX H.		WELL #:	1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6006 - 6034		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6232 - 6238		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860				
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347 - 8357				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6890 - 6896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILCOX, G. C.		WELL #:		2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6524 - 6534		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6220 - 6300		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	232	-0-	232	-0-	228	1	4	2	N	-0-	-0-	
03	567 R	335	-0-	-232	-0-	319	1	16	2	N	-0-	-0-	
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-	-0-	
05	248 N	19	-0-	-229	-0-	18	1	1	2	N	-0-	-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1145	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	941	-0-	-392	-0-	937	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	1073 N	879	-0-	-194	-0-	865	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	985	-0-	-162	-0-	937	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	215	-0-	-715	-0-	207	1	8	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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ZAPPE, MARIE			WELL #:	4	RRCID ->	130752	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	4035 - 4062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WHITE, R.M.		847710										
		WELL #:	28	RRCID ->	109497	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	10118 PERF. 1418 - 1422			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CONTANGO RESOURCES, LLC GARTH -A- UNIT		100222										
		WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 9939 - 10004			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY BROWN, ET AL		139584										
		WELL #:	1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 9828 - 9833			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. GRIPON, H. A. A/C 1		847710										
		WELL #:	32	RRCID ->	170591	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	7257 PERF. 6688 - 6700			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TR.		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		847710										
		WELL #:	23	RRCID ->	164296	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7089 PERF. 6570 - 6585			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024 - WELL PLUGGED 03/05/24											

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	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			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6630 -	6645			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	2703 -	2710			
12	14B2 EXT	286	-0-	286	2195	286	1		N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	122	-0-	122	2317	122	1		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	300	-0-	300	2617	300	1		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	290	-0-	290	2907	290	1		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	280	-0-	280	3187	280	1		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3187				N	NO RPT			-0-			

ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10326 -	10335			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

ANGELINA (12,060)				02818 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WIGGINS GU		WELL #:		1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11904 -	11958			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	141 1		25			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25			

ANGELINA (12,500)				02818 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534												
CRAWFORD/ACOM		WELL #:		1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.	12609 -	12660			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

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

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
664142
WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
860554
WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		205
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		205
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52 2		N	-0-		205
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		205
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		205
05	52 N	52	-0-	-0-	-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

12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		26
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		26
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		26
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		26
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		26
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		26

WILLIAMSON

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

12	16351 X	2014	-0-	-14337	-0-	2014 2		Y	-0-		68
01	5270 X	4505	-0-	-765	-0-	4505 2		Y	-0-		68
02	4930 X	4131	-0-	-799	-0-	4051 2	80 9	Y	73	73 1	68
03	5053 X	4337	-0-	-716	-0-	4259 2	78 9	Y	71	71 1	68
04	4890 X	1882	-0-	-3008	-0-	1882 2		Y	-0-		68
05	4495 X	2925	-0-	-1570	-0-	2925 2		Y	-0-		68

WILLIAMSON

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

12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	80 2	196 9	N	178	178 1	65
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	80 2	191 9	N	174	174 1	65
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2		N	-0-		65
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-		65
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	80 2	189 9	N	172	172 1	65
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	80 2	195 9	N	177	177 1	65

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)
TIMBERWOLF ENERGY, INC.
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1

02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
860554
WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		299
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		299
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		299
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		299
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		299
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		299

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0 X	-0-	-0-	-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

12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			23
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
02		1131 N	60	-0-	-1071	-0-	60	2			N	-0-			23
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			23
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

12		475 N	60	-0-	-415	-0-	60	2			Y	-0-			84
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			84
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	60	2	121	9	Y	110	110	1	84
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	60	2	119	9	Y	108	108	1	84
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			84
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			84

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-

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	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016													

ARGO-HAWK (10400 SAND)		03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
COSTA ENERGY, LLC		180534											
LANGHAM UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11678 - 11702	
12	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	888	2	288	9	N	262	367
01	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	669	2	369	9	N	335	340
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	885	2	235	9	N	214	185
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	962	2	150	9	N	136	146
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	854	2	286	9	N	260	227
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1033	2	237	9	N	215	83

LANGHAM UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10558 - 10584	
12	899	N	205	-0-	-694	-0-	168	2	37	9	N	34	150
01	713	N	184	-0-	-529	-0-	162	2	22	9	N	20	170
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	15	185
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	711	2	84	9	N	76	100
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	771	2	85	9	N	77	177
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	790	2	119	9	N	108	95

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)		03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE					
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160											
EAST ARNIM UNIT		WELL #:		106		RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1789 - 1791	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		MATAGORDA	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651						
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		271092	11/29/2011	9600	9323	9474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		203	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		203	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		203	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		203	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		203	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		203	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2021				
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		271742	12/01/2012	9625	9427	9437
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		89	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		89	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		89	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		89	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		89	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		89	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2021				
ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		MATAGORDA	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710						
RUNNELLS		WELL #:		1	177604	N/A	9175	9020 - 9042
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		63	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		63	
ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CHAMBERS	
TORRENT OIL, LLC		862645						
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	126202	08/31/1987	7589	5856 - 5871
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	213676	11/16/2005	6196	7234 - 7240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED	ONE WELL		COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578						
CAREY UNIT		WELL #:		2	165903	10/21/1994	10670	10115 - 10134
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	18906 R	18906	-0-	-0-	-0-	18578	2	328	9	N	298	193	1			162
01	79976	53504	-0-	-26472	-0-	52456	2	1048	9	N	953	881	1			234
02	76884	51086	-0-	-25798	-0-	50116	2	970	9	N	882	881	1			235
03	75810	47360	-0-	-28450	-0-	46487	2	873	9	N	794	875	1			154
04	18300	12785	-0-	-5515	-0-	12563	2	222	9	N	202	176	1			180
05	18910	7174	-0-	-11736	-0-	7028	2	146	9	N	133	176	1			137

BSR (SUB-CLARKSVILLE)
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
BSR (SUBCLARKSVILLE)

04845 320 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
053321
WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					82
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					82
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					82
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					82
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BSR (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 04845 320 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 293429 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		5549	1815	-0-	-3734	4161	509	1	1168	3	N	125	103	1	68
							138	9							
01		5315 R	1154	-0-	-4161	-0-	333	1	700	3	N	110	140	1	38
							121	9							
02		2320 #	872	-0-	-1448	-0-	321	1	499	3	N	47	72	1	13
							52	9							
03		1860 #	405	-0-	-1455	-0-	405	1			N	-0-	10	1	3
04		1800 #	472	-0-	-1328	-0-	380	1	63	3	N	26	3	1	26
							29	9							
05		1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			26

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															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721															
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//		05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NILSON		WELL #:		2	RRCID ->	179146	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8606 - 8670		
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35		
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

NILSON				WELL #:		3	RRCID ->	282269	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-28			N	NO RPT		-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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		

BAMMEL GAS UNIT				WELL #:		1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 - 6216
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID ->	005044	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	6226 - 6252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A			
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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520								
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		5I	RRCID ->	064912	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 6190 - 6214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #:		4 I	RRCID ->	092899	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 6198 - 6224	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		6 I	RRCID ->	092901	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6192 - 6224	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL		WELL #:		7 I	RRCID ->	092902	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6186 - 6222	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS																	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520																	
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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																	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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																	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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																	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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																	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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																	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161																	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185										
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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//	404520								
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")			WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6290 - 6306	
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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

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	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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 #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

BAY CITY (8400)				06287 602	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
F. G. COBB -B-				WELL #: 26	RRCID -> 290027	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8320	- 8330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		372 N	263	-0-	-109	-0-	256 1	7 2	Y	-0-		41
01		310 N	200	-0-	-110	-0-	195 1	5 2	Y	-0-		41
02		319 N	263	-0-	-56	-0-	256 1	7 2	Y	-0-		41
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 1	1 2	Y	-0-		41
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 1	2 2	Y	-0-		41
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 1	3 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			
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
12		16616 #	-0-	-0-	-16616	-0-			N	-0-		146
01		4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-		146
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
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
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-		112
05		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-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			
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
12		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		46
01		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		46
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)				06288 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
METZGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 125716	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 8213	- 8267			
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98

BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF. 3776 - 3956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108		
STATE TRACT 69														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND						
WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CORTEZ, PAUL		681327		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440		PERF. 9171 - 9200		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)		06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF.13408 - 15150		
STADE, EDWIN														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER						
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908		WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3380 - 3395		
B. TRUETT SW														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)																
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. B.P. AMERICA B										06755 222 424737		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
WELL #: 1										RRCID -> 218256	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6768 - 6770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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

BEECH GROVE (WOODBINE)																
BBX OPERATING, L.L.C. FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT										06762 500 058908		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER		
WELL #: 1										RRCID -> 282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KELLY'S HEROES UNIT																
WELL #: 1										RRCID -> 289342	COMPL. DATE 06/02/2019	TOTAL DEPTH 14125	PERF.13921 - 13970			
12	20367	X	17933	-0-	-2434	B	-0-	16406	3	1527	9	N	1388	1404	1	384
01	20706	X	20706	-0-	-0-	B	-0-	19303	3	1403	9	N	1275	1432	1	227
02	21037	X	21037	-0-	-0-	B	-0-	19715	3	1322	9	N	1202	1197	1	232
03	25008	X	25008	-0-	-0-	B	-0-	23414	3	1594	9	N	1449	1609	1	72
04	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	72
05	22475	X	19041	-0-	-3434	B	-0-	17844	3	1197	9	N	1088	1041	1	119

THUNDERBOLT UNIT																
WELL #: 1										RRCID -> 289885	COMPL. DATE 01/01/2018	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13628 - 13642			
12	14787	X	6722	-0-	-8065	B	-0-	6154	3	568	9	N	516	360	1	518
01	14601	X	6889	-0-	-7712	B	-0-	6369	3	520	9	N	473	724	0	267
02	13659	X	7310	-0-	-6349	B	-0-	6858	3	452	9	N	411	357	1	321
03	12772	X	10184	-0-	-2588	B	-0-	9586	3	598	9	N	544	708	1	157
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	157
05	8802	X	8802	-0-	-0-	B	-0-	8268	3	534	9	N	485	366	1	276

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273													
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	23436 X	19176	-0-	-4260 B	-0-	720 1	17316 2	N	1036	1235 1			434
						1140 9							
01	21886 X	16728	-0-	-5158 B	-0-	649 1	14851 2	N	1116	720 1			830
						1228 9							
02	20416 X	18331	-0-	-2085 B	-0-	682 1	16503 2	N	1042	1291 1			581
						1146 9							
03	21328 X	20208	-0-	-1120 B	-0-	743 1	18204 2	N	1146	1077 1			650
						1261 9							
04	19740 X	19516	-0-	-224 B	-0-	712 1	17597 2	N	1097	1271 1			476
						1207 9							
05	19908 X	19908	-0-	-0- B	-0-	695 1	18090 2	N	1021	1085 1			412
						1123 9							

FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246													
12	34720 X	33950	-0-	-770 B	-0-	753 1	30771 2	N	2205	1792 1			675
						2426 9							
01	37169 X	33407	-0-	-3762 B	-0-	681 1	30430 2	N	2087	2510 1			252
						2296 9							
02	34800 X	31137	-0-	-3663 B	-0-	628 1	28446 2	N	1875	1810 1			317
						2063 9							
03	37944 X	36049	-0-	-1895 B	-0-	714 1	32964 2	N	2155	2151 1			321
						2371 9							
04	36720 X	33883	-0-	-2837 B	-0-	746 1	30964 2	N	1975	1808 1			488
						2173 9							
05	33945 X	33880	-0-	-65 B	-0-	624 1	31155 2	N	1910	2127 1			271
						2101 9							

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848													
12	7471 X	7434	-0-	-37 B	-0-	7414 3	20 9	N	18				185
						7286 3	33 9	N	30				215
01	7657 X	7319	-0-	-338 B	-0-	7286 3	33 9	N	30				215
						6775 3	25 9	N	23	176 1			62
02	7163 X	6800	-0-	-363 B	-0-	6775 3	25 9	N	23				62
						8770 3	35 9	N	32				94
03	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	8770 3	35 9	N	32				94
						7630 3	53 9	N	48				142
04	7683 X	7683	-0-	-0- B	-0-	7630 3	53 9	N	48				142
						7630 3	13 9	N	12				154
05	7643 X	7643	-0-	-0- B	-0-	7630 3	13 9	N	12				154

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390													
12	14629 X	14629	-0-	-0- B	-0-	13636 3	993 9	N	903	909 1			250
						12103 3	893 9	N	812	873 1			189
01	14260 X	12996	-0-	-1264 B	-0-	12103 3	893 9	N	812	873 1			189
						3763 3	319 9	N	290	173 1			306
02	14384 X	4082	-0-	-10302 B	-0-	3763 3	319 9	N	290				306
						9474 3	696 9	N	633	689 1			250
03	15376 X	10170	-0-	-5206 B	-0-	9474 3	696 9	N	633	689 1			250
						9461 3	768 9	N	698	681 1			267
04	14880 X	10229	-0-	-4651 B	-0-	9461 3	768 9	N	698	681 1			267
						9461 3	728 9	N	662	699 1			230
05	14632 X	10189	-0-	-4443 B	-0-	9461 3	728 9	N	662	699 1			230

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462													
12	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	5234 3	399 9	N	363	186 1			341
						6679 3	594 9	N	540	710 1			171
01	7273 X	7273	-0-	-0- B	-0-	6679 3	594 9	N	540	710 1			171
						6168 3	554 9	N	504	551 1			124
02	7337 X	6722	-0-	-615 B	-0-	6168 3	554 9	N	504	551 1			124
						5825 3	641 9	N	583	536 1			171
03	7843 X	6466	-0-	-1377 B	-0-	5825 3	641 9	N	583	536 1			171
						5507 3	616 9	N	560	508 1			223
04	7590 X	6123	-0-	-1467 B	-0-	5507 3	616 9	N	560	508 1			223
						5871 3	543 9	N	494	526 1			191
05	7285 X	6414	-0-	-871 B	-0-	5871 3	543 9	N	494	526 1			191

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	42813 X	42813	-0-	-0- B	-0-	40264 3	2549 9	N	2317	2217 1	538
01	45709 X	45709	-0-	-0- B	-0-	42938 3	2771 9	N	2519	2851 1	206
02	40804 X	40804	-0-	-0- B	-0-	38407 3	2397 9	N	2179	2137 1	248
03	42811 X	41536	-0-	-1275 B	-0-	39114 3	2422 9	N	2202	1968 1	482
04	42660 X	38493	-0-	-4167 B	-0-	36175 3	2318 9	N	2107	2328 1	261
05	44082 X	38845	-0-	-5237 B	-0-	36175 3	2670 9	N	2427	2471 1	217

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
12	9652 X	9652	-0-	-0- B	-0-	9304 3	348 9	N	316	192 1	251
01	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	7606 3	209 9	N	190	361 1	80
02	4357 X	4357	-0-	-0- B	-0-	4144 3	213 9	N	194	172 1	102
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	79	181 1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	164	164 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	155	155 1	-0-

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
12	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	4731 3	414 9	N	376	182 1	445
01	8525 X	6606	-0-	-1919 B	-0-	6043 3	563 9	N	512	701 1	256
02	7975 X	5016	-0-	-2959 B	-0-	4601 3	415 9	N	377	358 1	275
03	8525 X	6742	-0-	-1783 B	-0-	6291 3	451 9	N	410	524 1	161
04	6877 X	6877	-0-	-0- B	-0-	6437 3	440 9	N	400	355 1	206
05	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	6437 3	344 9	N	313	174 1	345

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-		107
01	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-		107
02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3		N	-0-		107
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3		N	-0-		107
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-		107
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-		107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
12	10899 X	10899	-0-	-0- B	-0-	10851 3	48 9	N	44	180 1	382
01	11253 X	3308	-0-	-7945 B	-0-	3289 3	19 9	N	17		399
02	10527 X	2211	-0-	-8316 B	-0-	2176 3	35 9	N	32		431
03	11253 X	1013	-0-	-10240 B	-0-	1010 3	3 9	N	3		434
04	10890 X	-0-	-0-	-10890 B	-0-			N	-0-		434
05	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-			N	-0-		434

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
12	22165 X	20094	-0-	-2071 B	-0-	18886 3	1208 9	N	1098	900 1	387
01	22010 X	19258	-0-	-2752 B	-0-	18172 3	1086 9	N	987	1302 1	72
02	17574 X	14606	-0-	-2968 B	-0-	13700 3	906 9	N	824	727 1	169
03	20088 X	12677	-0-	-7411 B	-0-	11906 3	771 9	N	701	543 1	327
04	19440 X	16658	-0-	-2782 B	-0-	15605 3	1053 9	N	957	1077 1	207
05	20088 X	16735	-0-	-3353 B	-0-	15605 3	1130 9	N	1027	882 1	352

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698				
12	98339 X	98339	-0-	-0-	B	-0-	95728 3	2611 9	N	2374	2131 1		448
01	98584 X	98584	-0-	-0-	B	-0-	95960 3	2624 9	N	2385	2644 1		189
02	93301 X	93301	-0-	-0-	B	-0-	90861 3	2440 9	N	2218	2163 1		244
03	92321 X	92321	-0-	-0-	B	-0-	89861 3	2460 9	N	2236	2293 1		187
04	87169 X	87169	-0-	-0-	B	-0-	84879 3	2290 9	N	2082	2142 1		127
05	87210 X	87210	-0-	-0-	B	-0-	84879 3	2331 9	N	2119	2126 1		120
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754				
12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17 3		N	-0-			212
01	124 N	55	-0-	-69	B	-0-	55 3		N	-0-			212
02	58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-			N	-0-			212
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3		N	-0-			212
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	181	181 1		212
INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			150
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			150
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			150
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098				
12	1859 X	1859	-0-	-0-	B	-0-	1729 3	130 9	N	118			247
01	5216 X	5216	-0-	-0-	B	-0-	4847 3	369 9	N	335	348 1		234
02	6359 X	6359	-0-	-0-	B	-0-	5924 3	435 9	N	395	370 1		259
03	6486 X	6486	-0-	-0-	B	-0-	6082 3	404 9	N	367	507 1		119
04	5670 X	5670	-0-	-0-	B	-0-	5361 3	309 9	N	281	175 1		225
05	6789 X	5193	-0-	-1596	B	-0-	4947 3	246 9	N	224	165 1		284
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770				
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	7			80
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	62 3	13 9	N	12			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	17			114
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	3			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	12			129
MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796				
12	12617 X	5582	-0-	-7035	B	-0-	5206 3	376 9	N	342	346 1		326
01	12617 X	9399	-0-	-3218	B	-0-	8773 3	626 9	N	569	702 1		193
02	11803 X	11256	-0-	-547	B	-0-	10462 3	794 9	N	722	684 1		231
03	11687 X	10230	-0-	-1457	B	-0-	9533 3	697 9	N	634	699 1		166
04	9510 X	4941	-0-	-4569	B	-0-	4598 3	343 9	N	312	357 1		121
05	12028 X	5655	-0-	-6373	B	-0-	4598 3	1057 9	N	961	886 1		196

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14570 X	13311	-0-	-1259 B	-0-	12366 3	945 9	N	232
01	17577 X	11140	-0-	-6437 B	-0-	10111 3	1029 9	N	90
02	16443 X	5760	-0-	-10683 B	-0-	5508 3	252 9	N	139
03	23558 X	23558	-0-	-0- B	-0-	22190 3	1368 9	N	125
04	22069 X	22069	-0-	-0- B	-0-	21128 3	941 9	N	247
05	19882 X	19882	-0-	-0- B	-0-	18933 3	949 9	N	220

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)		06986 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC		840303							
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEMUS (6300)		06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723							
BEMUS		WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BENDER (Y-2)		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY	
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		388700							
BENDER ESTATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TYRA, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BERNARD, EAST (7700)				07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	111 1	1112 2	Y	9	11 1				89
						10 9								
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	119 1	1179 2	Y	9	9 1				89
						10 9								
02	1421 N	1264	-0-	-157	-0-	110 1	1146 2	Y	7	8 1				88
						8 9								
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	84 1	945 2	Y	9	8 1				89
						10 9								
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43 1	557 2	Y	5	7 1				87
						6 9								
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	123 1	1519 2	Y	11	8 1				90
						12 9								

CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277	
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	10 1	96 2	Y	1	1 1				84
						1 9								
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	74 2	Y	1	2 1				83
						1 9								
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	8 1	81 2	Y	1	1 1				83
						1 9								
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 2	Y	-0-					83
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4 1	48 2	Y	-0-					83
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	1	1 1				83
						1 9								

HOME PETROLEUM CORP.				396852		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.			
WALLACE, A. M.				WELL #:	1	005216		01/29/1960			8150 7586 - 7599			
12	1085 N	530	-0-	-555	-0-	530 2		N	-0-	1 1				60
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-					60
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-					60
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-					60
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-					60
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT					60

LEVERIDGE, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	COMPL. DATE			PERF.				
				005225		09/01/2009			8150 7674 - 7995					
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-	1 1				12
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-					12
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-					12
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9	Y	1	1 1				12
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	588 2		Y	-0-					12
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT					12

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #:	1	RRCID ->	COMPL. DATE			PERF.				
				072124		06/11/1977			8310 7750 - 7760					
12	1085 N	588	-0-	-497	-0-	587 2	1 9	Y	1	1 1				-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-					-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-					-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-					-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT					-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON	
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12		1488 N	1233	-0-	-255	-0-	1233 2			Y	-0-	14
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			Y	-0-	14
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			Y	-0-	14
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			Y	-0-	13
04		1380 N	817	-0-	-563	-0-	817 2			Y	-0-	13
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT	13

LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #:		4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161
12		3162 X	1950	-0-	-1212	-0-	1927 2	23 9	N	21	101 1	-0-
01		3162 X	2898	-0-	-264	-0-	2898 2			N	-0-	-0-
02		2958 X	2364	-0-	-594	-0-	2364 2			N	-0-	-0-
03		2821 X	1975	-0-	-846	-0-	1920 2	55 9	N	50	50 1	-0-
04		2790 X	1371	-0-	-1419	-0-	1371 2			N	-0-	-0-
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-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
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	843 2	117 9	N	106	106 1	-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-	-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-	-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	695 2	62 9	N	56	56 1	-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	-0-
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-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
12		2015 N	1750	-0-	-265	-0-	1749 2	1 9	N	1	1 1	-0-
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-	-0-
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-	-0-
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-	-0-
04		1590 N	775	-0-	-815	-0-	775 2			N	-0-	-0-
05		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-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
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1685 2	96 9	N	87	87 1	-0-
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2			N	-0-	-0-
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-	-0-
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1594 2	53 9	N	48	48 1	-0-
04		1590 N	1314	-0-	-276	-0-	1314 2			N	-0-	-0-
05		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1206 2	70 9	N	64	64 1	-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			N	-0-	-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-	-0-
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1020 2	25 9	N	23	23 1	-0-
04		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247
12		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2			N	-0-	1
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	1
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-	1
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	1
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	1
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	1

BARNARD, 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820 PERF. 7650 - 7681					
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2				N	-0-				81
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	15 1	529 2			N	-0-				81
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	20 1	1373 2			N	-0-				81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				81
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				81

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

BARNARD, W. (BARNARD, 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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNARD, 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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XOG OPERATING LLC		WELL #:		945921	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016 PERF. 7416 - 7432					
GILBERT				3											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921											
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386	-	7394	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060	-	7074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330	2		N	-0-				152
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2		N	-0-				152
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	2		N	-0-				152
03	1085 N	830	-0-	-255	-0-		830	2		N	-0-				152
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2		N	-0-				152
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05	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					

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS 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												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60

DUNCAN, F. B.		0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 7956 - 8004		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	30

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7738 - 7794
GILBERT												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	242
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	262
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	286

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10548		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

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

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	252001	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	19458	PERF.11532 - 11540
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					339
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					339
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					356
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					373
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					398
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					420

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10477 - 10513
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					148
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					262
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					57
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					36

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					134
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		134

LAZARUS		WELL #:		1	RRCID ->	183857	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 6904 - 6933
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54 1	1032 2	N	-0-		44
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54 1	1004 2	N	-0-		44
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	47 1	923 2	N	-0-		44
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 7110 - 7137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					50
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		50

BBX OPERATING, L.L.C.		058908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098873	COMPL. DATE	04/08/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7283 - 7304
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544										
DALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7025 - 7045
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	208
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	210
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	210
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	212
04	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	2			N	212
*05	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	73

BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978 - 6996
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	906	2	4	9	N	94
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	N	95
02	870	N	832	-0-	-38	-0-	828	2	4	9	N	99
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	871	2	1	9	N	100
04	900	N	219	-0-	-681	-0-	219	2			N	100
*05	899	N	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	80

MASON		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7454 - 7476
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	N	82
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	82
02	1160	N	799	-0-	-361	-0-	799	2			N	82
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	2	11	9	N	91
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	91
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	91

MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	62
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	62
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	62
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	62
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	62
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	72

RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7094 - 7160
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	109
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	109
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	79	2			N	109
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	109
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	109
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	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	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
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	1	7	9	N	6	30
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	1	1	9	N	1	31
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	1	1	9	N	1	32
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	33
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	1	6	9	N	5	38
*05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	1	1	9	N	1	39

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635						CNTY: BURLESON		
JACKSON				WELL #: 1A	RRCID -> 103813	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 6987	PERF. 6894	- 6909			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278

NITRO OIL & GAS, LLC				611014						CNTY: BURLESON		
BLINKA-POEHL				WELL #: 1	RRCID -> 160840	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 9369	PERF. 6970	- 6980			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970						CNTY: BURLESON		
KNESEK				WELL #: 1	RRCID -> 101397	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6792	- 6808			
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2728	2	8	9	N	7	147
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2624	2	11	9	N	10	157
02	2349 N	1926	-0-	-423	-0-	1914	2	12	9	N	11	168
03	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	113
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3	116
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6	122

PAIGE				WELL #: 2	RRCID -> 103965	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 7143	PERF. 7035	- 7052			
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2613	2	9	9	N	8	170
01	2511 N	1804	-0-	-707	-0-	1792	2	12	9	N	11	181
02	2349 N	1802	-0-	-547	-0-	1779	2	23	9	N	21	202
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	18
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-	18
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1	19

KNESEK, MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 105146	COMPL. DATE 04/08/1983	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6836	- 6851			
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1872	2	12	9	N	11	113
01	2046 N	606	-0-	-1440	-0-	606	2			N	-0-	113
02	1885 N	857	-0-	-1028	-0-	857	2			N	-0-	113
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-	113
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	113
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-	113

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		124
01	620 N	185	-0-	-435	-0-	185	2		N	-0-		124
02	493 N	64	-0-	-429	-0-	64	2		N	-0-		124
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	4	126 1	2
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		2

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 6968 - 6980	
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2		N	-0-		23
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-		23
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	286	2		N	-0-		23
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		23
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		23
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		23

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		WELL #: A 1		RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6865 - 6875
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109813	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6510 - 6530	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129

JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7105 - 7115	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #: 2 B		RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 7315 - 7346
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-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				
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				166
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53	2	6	9	N	5				171
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51	2	7	9	N	6				177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				182
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182
SILVIO B, LLC				781986				CNTY: MATAGORDA							
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11510 - 11532				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12166 - 12202				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID ->	250689	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3784 - 3794				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3308 - 3328			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484	PERF.	2200 - 2214			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	1			61
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			61
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-						N	6			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			70
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			70

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250										
ANDERSON ESTATE		WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633 - 7677	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7988 - 8017	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
HMC/HNG CROW		WELL #: 1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174

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 10/13/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2830 - 2950				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

VASTAR 2A UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 163461	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 10619	PERF.12120 - 12195
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
01		100 N	-0-	-0-	-100	-0-	377					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	377					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-

VASTAR 1A UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364 - 11374
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VASTAR 2A UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 215902	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10499	PERF.11464 - 11502
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2					106
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					109
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	N	1					110
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2					112
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					115
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-6)			08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)			WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	2298 - 2312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	351	342	1	217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	348	1	216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333	345	1	204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350	326	1	228
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325	328	1	225
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

LITTLE EXUMA			WELL #:	01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3307 - 3918
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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
12		37944 X	1988	-0-	-35956	-0-	1988 2	N	-0-			-0-
01		37944 X	359	-0-	-37585	-0-	359 2	N	-0-			-0-
02		35496 X	117	-0-	-35379	-0-	117 2	N	-0-			-0-
03		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWBUCK		WELL #:		1	RRCID ->	296576	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3424 - 3426	
12		0	4908	-0-	4908	-0-	4908 2	N	-0-			-0-
01		75042 X	2937	-0-	-72105	-0-	2937 2	N	-0-			-0-
02		15950 X	3341	-0-	-12609	-0-	3341 2	N	-0-			-0-
03		17050 X	3499	-0-	-13551	-0-	3499 2	N	-0-			-0-
04		16500 X	2864	-0-	-13636	-0-	2864 2	N	-0-			-0-
05		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
STATE TRACT 369-L NE/4																
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST 369 L NE/4																
WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4																
WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043																
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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																
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-0-

BLOCK 368-L (5720)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
STATE TRACT 369-L NE/4																
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 369-L (4600)				09572 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	206393	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	4581 - 4587
M	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	Y	-0-		-0-	
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	7 1	29 2	Y	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2	Y	-0-		-0-	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1	24 2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-	

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209742	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15398 - 15415
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	283 1	1257 2	Y	1		2	
01	1550 N	765	-0-	-785	-0-	132 1	615 2	Y	16	15 1	3	
02	1508 N	1437	-0-	-71	-0-	290 1	1147 2	Y	-0-		3	
03	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	241 1	1218 2	Y	-0-		3	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	236 1	1149 2	Y	-0-		3	
05	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	205 1	1191 2	Y	-0-		3	

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	17236	PERF.	15936 - 17150
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	78 1	348 2	Y	-0-		-0-	
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	51 1	237 2	Y	14	12 1	2	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 9	300 2	Y	-0-		2	
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	76 1	281 2	Y	-0-		2	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	56 1	334 2	Y	-0-		2	
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	68 1	298 2	Y	1		3	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	16027 - 16736
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	539 1	2395 2	Y	4		20	
01	3255 X	1680	-0-	-1575	-0-	285 1	1331 2	Y	58	76 1	2	
02	3045 X	2822	-0-	-223	-0-	570 1	2252 2	Y	-0-		2	
03	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	499 1	2523 2	Y	-0-		2	
04	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	500 1	2433 2	Y	4		6	
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	462 1	2684 2	Y	14		20	

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	34 1	149 2	Y	-0-		-0-	
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	20 1	93 2	Y	-0-		-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37 1	146 2	Y	-0-		-0-	
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	49 1	250 2	Y	-0-		-0-	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	66 1	320 2	Y	-0-		-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	56 1	323 2	Y	-0-		-0-	

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746
12	868 N	766	-0-	-102	-0-	140 1	624 2	Y	2		7	
01	620 N	355	-0-	-265	-0-	56 1	263 2	Y	33	38 1	2	
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-		2	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	215 1	1085 2	Y	-0-		2	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	105 1	511 2	Y	1		3	
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	103 1	596 2	Y	10		13	

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	33 1	149 2	Y	-0-		16	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	41 1	189 2	Y	-0-		16	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	47 1	185 2	Y	-0-		16	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	63 1	320 2	Y	-0-		16	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	91 1	443 2	Y	-0-		16	
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	106 1	615 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796								
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
QUINN A-195				1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12802 - 12890			
12	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	310	1	9651	2	N	319	359	1	198
						351	9							
01	10261 X	10133	-0-	-128	-0-	310	1	9481	2	N	311	359	1	150
						342	9							
02	9599 X	9273	-0-	-326	-0-	290	1	8647	2	N	305	347	1	108
						336	9							
03	10261 X	9397	-0-	-864	-0-	310	1	8753	2	N	304	169	1	243
						334	9							
04	9930 X	8998	-0-	-932	-0-	300	1	8361	2	N	306	363	1	186
						337	9							
05	10261 X	9686	-0-	-575	-0-	310	1	9032	2	N	313	356	1	143
						344	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
QUINN, B. E.				5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANKAMER A-912		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670			
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	191	1	187	2	N	28			98
						31	9							
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	216	1	173	2	N	37			135
						41	9							
02	406 N	241	-0-	-165	-0-	122	1	113	2	N	5			140
						6	9							
03	403 N	256	-0-	-147	-0-	127	1	126	2	N	3			143
						3	9							
04	420 N	285	-0-	-135	-0-	112	1	151	2	N	20			163
						22	9							
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	112	1	149	2	N	45	181	1	27
						50	9							

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570										
LEWIS "8"		WELL #:		8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4013 - 4019	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHOENFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4742 - 4764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1860 X	625	-0-	-1235	-0-	561	2	64	9	Y	58	61 1 93
01	1860 X	295	-0-	-1565	-0-	187	2	108	9	Y	98	191
02	1740 X	106	-0-	-1634	-0-	106	2			Y	-0-	191
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	191
*04	750 X	22	-0-	-728	-0-	10	1	12	9	Y	11	202
*05	620 X	26	-0-	-594	-0-	11	1	15	9	Y	14	216

WINTERMANN		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		681327										
		WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12126 - 12670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1395 X	520	-0-	-875	-0-	421	2	99	9	Y	90	65 1 171
01	1395 X	16	-0-	-1379	-0-	16	2			Y	-0-	171
02	1305 X	9	-0-	-1296	-0-	9	2			Y	-0-	171
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	171
*04	630 X	35	-0-	-595	-0-	15	1	20	9	Y	18	189
*05	527 X	30	-0-	-497	-0-	13	1	17	9	Y	15	204

BONUS (YEGUA 7500)				10509 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEYNE				WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7442 - 7470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	7	-0-	-24		7 2			Y	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-		2 1		34 2	Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-		4 1		67 2	Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-		6 1		96 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
04		137 N	137	-0-	-0-		8 1		128 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
05		197 N	197	-0-	-0-		12 1		185 2	Y	-0-			-0-

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472 - 7486		
12		1989 R	1989	-0-	-0-		113 1		1874 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
01		1318 R	1318	-0-	-0-		82 1		1236 2	Y	-0-			-0-
02		1094 R	1094	-0-	-0-		65 1		1029 2	Y	-0-			-0-
03		1984 #	895	-0-	-1089		56 1		827 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9							
04		1920 #	820	-0-	-1100		50 1		762 2	Y	7	6 1		1
							8 9							
05		1984 #	1019	-0-	-965		64 1		955 2	Y	-0-	1 1		-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		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-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		
12		217 X	78	-0-	-139		70 2		8 9	Y	7	7 1		3
01		248 X	15	-0-	-233		15 2			Y	-0-			3
02		232 X	8	-0-	-224		8 2			Y	-0-			3
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*04		90 X	6	-0-	-84		6 1			Y	-0-			3
*05		93 X	5	-0-	-88		5 1			Y	-0-			3

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12660 - 12670		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12509 - 12673		
12		1147 X	406	-0-	-741		365 2		41 9	Y	37	15 1		53
01		1178 X	201	-0-	-977		93 2		108 9	Y	98			151
02		1102 X	55	-0-	-1047		55 2			Y	-0-			151
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			151
*04		480 X	24	-0-	-456		10 1		14 9	Y	13			164
*05		403 X	34	-0-	-369		14 1		20 9	Y	18			182

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 204053		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRUEGER		WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	971	2	Y	12	20	1	-0-
01	961 N	880	-0-	-81	-0-	13	9	815	2	Y	10	7	1	3
02	928 N	890	-0-	-38	-0-	11	9	821	2	Y	15	7	1	11
03	1054 N	873	-0-	-181	-0-	52	1	806	2	Y	11	21	1	1
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	17	9	917	2	Y	8	7	1	2
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	Y	15	10	1	7
						9	9							
						77	1							
						17	9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-	-0-
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	2	2 1
						2	9					
04	240 X	212	-0-	-28	-0-	13	1	197	2	Y	2	2 1
						2	9					
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-	-0-

MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425				
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	12	1	172	2	Y	1	1 1
						1	9					
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	-0-
03	217 X	98	-0-	-119	-0-	6	1	91	2	Y	1	1 1
						1	9					
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	2	2 1
						2	9					
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	1	1 1
						1	9					

KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 -	7419		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	13 X	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 -	7440		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 -	4920		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 -	12460		
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	240	1	3985	2	N	69	68	1	139
						76	9							
01	3999 X	3157	-0-	-842	-0-	194	1	2918	2	N	41	26	1	154
						45	9							
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3749	2	N	56	32	1	178
						62	9							
03	3999 X	3096	-0-	-903	-0-	191	1	2839	2	N	60	59	1	179
						66	9							
04	3870 X	3288	-0-	-582	-0-	198	1	3048	2	N	38	24	1	193
						42	9							
05	3999 X	2646	-0-	-1353	-0-	164	1	2437	2	N	41	23	1	211
						45	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421 -	12537		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341				
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
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	276 2	N	4	5 1		26
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	239 2	N	7	2 1		31
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	201 2	N	3	2 1		32
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	17 4	1 9	243 2	N	4	9 1		27
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	13 2	1 9	203 2	N	2	2 1		27
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	284 2	N	4	2 1		29

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621				
12	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	66 64	1 9	1086 2	N	58	57 1		219
01	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	70 63	1 9	1057 2	N	57	184 1		92
02	1218 N	1089	-0-	-129	-0-	61 61	1 9	967 2	N	55	9 1		138
03	1209 N	982	-0-	-227	-0-	59 47	1 9	876 2	N	43	43 1		138
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70 50	1 9	1078 2	N	45	9 1		174
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	82 48	1 9	1224 2	N	44	187 1		31

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506				
12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	472 2	Y	11	11 1		2
01	341 X	134	-0-	-207	-0-	8 7	1 9	119 2	Y	6	1 1		7
02	319 X	210	-0-	-109	-0-	12 7	1 9	191 2	Y	6	2 1		11
03	527 X	150	-0-	-377	-0-	10 2	1 9	138 2	Y	2	10 1		3
04	510 X	216	-0-	-294	-0-	13 2	1 9	201 2	Y	2	2 1		3
05	527 X	156	-0-	-371	-0-	10 2	1 9	144 2	Y	2	1 1		4

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	6	9	1		40
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	Y	6	4	1		42
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	26	1	420	2	Y	4	4	1		42
03	558 X	374	-0-	-184	-0-	23	1	345	2	Y	5	7	1		40
04	540 X	517	-0-	-23	-0-	31	1	482	2	Y	4	4	1		40
05	558 X	496	-0-	-62	-0-	31	1	458	2	Y	6	4	1		42

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403					
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	141	1	2333	2	Y	121	114	1		62
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	147	1	2207	2	Y	113	75	1		100
02	2639 N	2527	-0-	-112	-0-	139	1	2194	2	Y	176	134	1		142
03	2821 X	2037	-0-	-784	-0-	122	1	1810	2	Y	95	217	1		20
04	2730 X	1982	-0-	-748	-0-	117	1	1808	2	Y	52	14	1		58
05	2697 X	2591	-0-	-106	-0-	156	1	2326	2	Y	99	74	1		83

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				11

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588					
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	42	186	1		42
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	45	3	1		84
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	39	3	1		120
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	299	2	Y	95	179	1		36
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	43	3	1		76
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	32	4	1		104

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	868 X	209	-0-	-659	-0-	11 1	185 2	Y	12	3 1		50
01	868 X	116	-0-	-752	-0-	13 9	108 2	Y	1	1 1		50
02	232 X	98	-0-	-134	-0-	7 1	91 2	Y	1	1 1		50
03	217 N	7	-0-	-210	-0-	1 9	7 2	Y	-0-	36 1		14
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6 1	11 1	Y	2	1 1		15
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	2 9	5 1	Y	1	1 1		15
						1 9						

KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570			
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	7 1	103 2	Y	-0-			-0-
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	8 1	123 2	Y	1			1
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	1 9	185 2	Y	6	5 1		2
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	Y	2	1 1		3
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 9	180 2	Y	-0-	2 1		1
						2 9						
						12 1						

DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	162 1	2686 2	Y	135	152 1		85
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	149 9	2932 2	Y	152	95 1		142
02	3335 X	2860	-0-	-475	-0-	195 1	2495 2	Y	188	149 1		181
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	167 9	1823 2	Y	98	243 1		36
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	158 1	2836 2	Y	101	22 1		115
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	207 9	2560 2	Y	116	100 1		131
						123 1						
						108 9						
						184 1						
						111 9						
						171 1						
						128 9						

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372			
12	2170 N	1715	-0-	-455	-0-	93 1	1542 2	Y	73	126 1		114
01	2542 N	1779	-0-	-763	-0-	80 9	1574 2	Y	91	139 1		66
02	1972 N	1561	-0-	-411	-0-	105 1	1419 2	Y	47	1 1		112
03	1705 N	1196	-0-	-509	-0-	100 9	1053 2	Y	65	127 1		50
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	90 1	1737 2	Y	98	13 1		135
05	1674 N	1189	-0-	-485	-0-	52 9	1053 2	Y	59	115 1		79
						71 1						
						72 9						
						113 1						
						108 9						
						71 1						
						65 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951								
12	2635 N	1019	-0-	-1616	-0-	57 1	937 2	Y	23	55 1						48
						25 9										
01	2294 N	1077	-0-	-1217	-0-	65 1	982 2	Y	27	52 1						23
						30 9										
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	92 1	1459 2	Y	37	1 1						59
						41 9										
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	97 1	1438 2	Y	54	86 1						27
						59 9										
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	108 1	1671 2	Y	68	13 1						82
						75 9										
05	1705 N	1036	-0-	-669	-0-	63 1	944 2	Y	26	66 1						42
						29 9										

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640						
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	4	8 1						56
						4 9										
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	4	2 1						58
						4 9										
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	9	9 1						58
						10 9										
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	N	3	7 1						54
						3 9										
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-	9 1						45
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	7	8 1						44
						8 9										

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839								
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-							26
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	260 2	N	-0-							26
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	14 1	238 2	N	-0-							26
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	13 1	203 2	N	-0-							26
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	N	-0-							26
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	15 1	247 2	N	-0-							26

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

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 13211			PERF.11470 - 12574			
12	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	162	1	2932	2	N	46	19	1			179
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	51	9	3340	2	N	63	5	1			237
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	194	1	3251	2	N	54	23	1			268
03	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	69	9	3080	2	N	37	198	1			107
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	195	1	3526	2	N	54	21	1			140
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	59	9	3761	2	N	57	20	1			177
						233	1									
						63	9									

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 13500			PERF.10314 - 11766			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001				TOTAL DEPTH 13560			PERF.10338 - 10560			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000				TOTAL DEPTH 14625			PERF.11081 - 12856			
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	13	1	236	2	N	-0-					36
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	N	-0-					36
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	13	1	213	2	N	-0-					36
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	N	-0-					36
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	16	1	271	2	N	-0-					36
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 15100			PERF.10388 - 10444			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2542 N	2146	-0-	-396	-0-	107	1	1937	2	N	93	156	1	66
						102	9							
01	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	114	1	1950	2	N	2	1	1	67
						2	9							
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	6	6	1	67
						7	9							
03	2139 N	1520	-0-	-619	-0-	83	1	1296	2	N	128	33	1	162
						141	9							
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	N	102	205	1	59
						112	9							
05	2542 N	2030	-0-	-512	-0-	116	1	1867	2	N	43	19	1	83
						47	9							

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

12	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	154	1	2782	2	N	52	200	1	174
						57	9							
01	2480 N	2114	-0-	-366	-0-	112	1	1930	2	N	65	5	1	234
						72	9							
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	130	1	2173	2	N	65	26	1	273
						72	9							
03	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	119	1	1848	2	N	33	16	1	290
						36	9							
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	135	1	2350	2	N	69	195	1	164
						76	9							
05	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	141	1	2278	2	N	62	22	1	204
						68	9							

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1763	2	N	35	12	1	105
						39	9							
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	43	4	1	144
						47	9							
02	1711 N	1596	-0-	-115	-0-	90	1	1505	2	N	1	6	1	139
						1	9							
03	1891 N	1336	-0-	-555	-0-	80	1	1244	2	N	11	9	1	141
						12	9							
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	2	N	63	138	1	66
						69	9							
05	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	96	1	1560	2	N	36	13	1	89
						40	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294				
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
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	19	1	201	2	Y	50		116
						55	9						
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	16	1	153	2	Y	18	124 1	10
						20	9						
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	59		69
						65	9						
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	21	1	130	2	Y	19		88
						21	9						
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	57		145
						63	9						
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	12	1	88	2	Y	59	160 1	44
						65	9						
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840				
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	Y	-0-		-0-
						11	1	102	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	11	1	102	2	Y	-0-		-0-
						13	1	106	2	Y	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-		-0-
						13	1	77	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	13	1	77	2	Y	-0-		-0-
						14	1	129	2	Y	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-		-0-
						13	1	92	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	Y	-0-		-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	-0-		-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400				
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	2	Y	-0-		-0-
						14	1	137	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	14	1	137	2	Y	-0-		-0-
						17	1	141	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	17	1	141	2	Y	-0-		-0-
						17	1	104	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	17	1	104	2	Y	-0-		-0-
						17	1	161	2	Y	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	-0-		-0-
						17	1	122	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	Y	-0-		-0-
SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598				
12	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	430	1	7788	2	N	100	39 1	192
						110	9						
01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	438	1	7518	2	N	87	8 1	271
						96	9						
02	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	468	1	7817	2	N	76	219 1	128
						84	9						
03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	421	1	6551	2	N	40	19 1	149
						44	9						
04	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	468	1	8126	2	N	68	78 1	139
						75	9						
05	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	509	1	8218	2	N	84	29 1	194
						92	9						

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

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11570 - 12664				
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					50
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	7	1	68	2	Y	-0-	39	1			11
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					11
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					11
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					11
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					11

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005			PERF.11664 - 11994				
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000			PERF.11340 - 12292				
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	306	2	55	9	N	50					68
02	522 N	485	-0-	-37	-0-	485	2			N	-0-					68
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					68
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	782	2	25	9	N	23					91
05	527 N	217	-0-	-310	-0-	209	2	8	9	N	7					98

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433			PERF.11662 - 11980				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710			PERF.11862 - 12650				
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	7					33
						8	9									
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	2	12	1			23
						2	9									
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	22	1	177	2	Y	4					27
						4	9									
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	21	1	130	2	Y	1					28
						1	9									
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	15	1	142	2	Y	15					43
						17	9									
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	153	2	Y	15	28	1			30
						17	9									

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225			PERF.11446 - 11924				
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					22
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					22
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					22
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					22
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-					22
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	11	1	180	2	N	-0-					22

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
SCHWEINLE		WELL #:		10	RRCID ->	218336	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	14085	PERF.11654	- 13422	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		2728 N	1484	-0-	-1244	-0-	78	1	1406	2	N	-0-	92
01		2728 N	1537	-0-	-1191	-0-	85	1	1452	2	N	-0-	92
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	104	1	1734	2	N	2	93
							2	9				1 1	
03		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	85	1	1324	2	N	12	102
							13	9				3 1	
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	123	1	2129	2	N	87	38
							96	9				151 1	
05		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	109	1	1760	2	N	-0-	34
												4 1	

SCHWEINLE		WELL #:		9	RRCID ->	220011	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	14914	PERF.12374	- 13374	
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	
12		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	233	1	4225	2	N	137	116
							151	9				248 1	
01		3317 X	3203	-0-	-114	-0-	167	1	2876	2	N	145	250
							160	9				11 1	
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	247	1	4136	2	N	201	198
							221	9				253 1	
03		4619 X	3386	-0-	-1233	-0-	199	1	3096	2	N	83	60
							91	9				221 1	
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	273	1	4742	2	N	129	127
							142	9				62 1	
*05		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	364	1	5884	2	N	210	104
							231	9				233 1	

SCHWEINLE		WELL #:		11	RRCID ->	224328	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13552	PERF.11547	- 13442	
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	
12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	392	1	7111	2	N	-0-	122
							363	1	6233	2	N	2	123
							2	9				1 1	
02		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	379	1	6325	2	N	-0-	123
03		6510 X	5926	-0-	-584	-0-	348	1	5409	2	N	154	64
							169	9				213 1	
04		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	390	1	6767	2	N	7	67
							8	9				4 1	
05		6510 X	5083	-0-	-1427	-0-	296	1	4787	2	N	-0-	64
												3 1	

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	
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	

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	
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	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	

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
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)		//CONT.// 11252 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
H.E.R. OPERATING, LLC		//CONT.// 340442							
SEBASTIAN		WELL #:	2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	-	3926
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 440L		WELL #:	A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	-	8502
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
GULF E&P LTD		338072							
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #:	2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 7990	-	8000
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		//CONT.//		11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342								
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #:		2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	8252 - 8285	
M	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)		11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342													
440L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
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							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//		130342							
440-L UNIT			WELL #: E 1		RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 7485	-	7532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440L UNIT			WELL #: N 1		RRCID -> 169980	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7314	-	7362		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8 U		RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	-	7962		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 446L N. W.				WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

STATE TRACT 446-L (NW)				WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270	- 8293		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NUPOWER ENERGY, LLC				616818								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
				781922			WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975 - 1995				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY							WELL #:	1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527 - 537				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY							WELL #:	6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114 - 1117				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STANOTEX, LLC WEIDO							WELL #:	1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889 - 891				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

84 ENERGY LLC KURATI							WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538 - 2768				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHICHA							WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742 - 2784				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE (6800 SAND)													12306 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WALLER		
WALTER OIL & GAS CORPORATION													895237									
MORGAN													WELL #: 1		RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023			TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6836 - 6873		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12		0	58290	-0-	58290 B	111319	486	1	57446	3	N	325	361	1	155							
							358	9														
01		0	80170	-0-	80170 B	191489	668	1	79051	3	N	410	365	1	200							
							451	9														
02		46719	86944	-0-	40225 B	231714	725	1	85801	3	N	380	363	1	217							
							418	9														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 231714																						
03		58280	85895	-0-	27615 B	259329	717	1	84825	3	N	321	359	1	179							
							353	9														
04		56400	85055	-0-	28655 B	287984	710	1	84040	3	N	277	359	1	97							
							305	9														
05		58280	80265	-0-	21985 B	309969	671	1	79348	3	N	224	179	1	142							
							246	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		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

MCCORMICK													WELL #: 24		RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

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		
12		465 N	213	-0-	-252	-0-	209	2	4	9	N	4			82							
01		372 N	298	-0-	-74	-0-	290	2	8	9	N	7	82	5	7							
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			7							
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7			14							
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2			16							
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			16							

KEBO OIL & GAS, INC.													453170									
RASMUSSEN													WELL #: 1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716		
12		2325 X	2185	-0-	-140	-0-	500	1	1666	2	N	17			284							
							19	9														
01		2232 X	1644	-0-	-588	-0-	360	1	1272	2	N	11			295							
							12	9														
02		2436 X	1564	-0-	-872	-0-	340	1	1213	2	N	10			305							
							11	9														
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	500	1	1715	2	N	11	186	1	130							
							12	9														
04		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	560	1	2007	2	N	12			142							
							13	9														
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	400	1	1265	2	N	19			161							
							21	9														

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7693 -	7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		5172 X	5172	-0-	-0-	264 1	80 9	4828 3	Y	73			208
01		4960 X	3484	-0-	-1476	210 1	41 9	3233 3	Y	37	183 1		62
02		4907 X	4907	-0-	-0-	262 1	57 9	4588 3	Y	52			114
03		5301 X	3450	-0-	-1851	221 1	31 9	3198 3	Y	28			142
04		5010 X	1296	-0-	-3714	108 1	23 9	1165 3	Y	21			163
05		5239 X	2853	-0-	-2386	183 1	57 9	2613 3	Y	52			215

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 -	7735	
12		744 N	587	-0-	-157	30 1		557 3	Y	-0-			-0-
01		744 N	385	-0-	-359	23 1		362 3	Y	-0-			-0-
02		609 N	506	-0-	-103	27 1		479 3	Y	-0-			-0-
03		589 N	454	-0-	-135	29 1		425 3	Y	-0-			-0-
04		360 N	323	-0-	-37	27 1		296 3	Y	-0-			-0-
05		687 N	687	-0-	-0-	45 1		642 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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
KRIEGER, ROTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 3452 -	3472	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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															
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2			35
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			35
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2			37
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			38
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			38
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

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
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403															
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3			36
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			36
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			37
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			38
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			38
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

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
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839															
12	5952 X	3438	-0-	-2514	-0-	-0-	3435	2	3	9	Y	3			41
01	5146 X	3185	-0-	-1961	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			41
02	4002 X	3084	-0-	-918	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-			41
03	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-			41
04	3330 X	3066	-0-	-264	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-			41
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

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
BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058															
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			49
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			49
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			49
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			49
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	Y	6			55
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

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
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105															
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	Y	3			36
01	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-			36
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2			38
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	Y	1			39
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			39
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622									
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	39
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	39
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	39
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	39
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	39
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	39

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523			
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	Y	41
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	41
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	41
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	41
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	Y	48
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	48

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
12	2821 N	2514	-0-	-307	-0-	2510	2	4	9	Y	41
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	41
02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	41
03	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2094	2			Y	41
04	2520 X	2016	-0-	-504	-0-	2008	2	8	9	Y	48
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	48

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	42
01	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	42
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	42
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	42
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	47
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	47

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	41
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	41
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	41
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	41
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	41
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	41

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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		213
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		218
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		221
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		227
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		229
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		232

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		327
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		327
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		327
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		327
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		327
05		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													
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1 9	Y	1	11 1	250
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3 9	Y	3	18 1	235
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17 9	Y	15		250
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-	19 1	231
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2 9	Y	2	19 1	214
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		214

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													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		257
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25		282
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		293
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		303
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		303
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		303

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		131
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20		151
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		153
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		153
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		153

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20		159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		167
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8		175
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13		188
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		188
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		188

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818								
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		72
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		88
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13		101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		101

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		370
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		383
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		395
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		400
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		400
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		400

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20		130
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		138
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		138
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		138

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		181
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20		201
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		209
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12		221
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		221
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		221

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257															
ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500															
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612															
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	465	1	606	3	Y	233	178	1	159
							256	9							
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	465	1	624	3	Y	225	180	1	204
							248	9							
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	435	1	470	3	Y	194	351	1	47
							213	9							
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	465	1	723	3	Y	260	185	1	122
							286	9							
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	450	1	799	3	Y	253	175	1	200
							278	9							
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	465	1	731	3	Y	232	353	1	79
							255	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
12	4565 R	4565	-0-	-0-	-0-	4443	2	122	9	Y	111	98	1		198
01	4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	4820	2	127	9	Y	115	161	1		152
02	4391 R	4391	-0-	-0-	-0-	4270	2	121	9	Y	110				262
03	4812 R	4812	-0-	-0-	-0-	4705	2	107	9	Y	97	173	1		186
04	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4652	2	96	9	Y	87	170	1		103
05	4960 #	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT				103

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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10736 - 10741					
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	986	2	135	9	N	123				173
01	1147 N	951	-0-	-196	-0-	820	2	131	9	N	119	179	1		113
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	619	2	96	9	N	87				200
03	1116 N	742	-0-	-374	-0-	613	2	129	9	N	117	180	1		137
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1218	2	73	9	N	66	173	1		30
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				30

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13886 - 14027					
12	7843 X	2397	-0-	-5446	-0-	310	1	1953	2	N	122	171	1		115
						134	9								
01	10168 X	8337	-0-	-1831	-0-	301	1	7430	2	N	551	554	1		112
						606	9								
02	9628 X	5937	-0-	-3691	-0-	267	1	5338	2	N	302	185	1		229
						332	9								
03	10292 X	8622	-0-	-1670	-0-	310	1	7671	2	N	583	543	1		269
						641	9								
04	9930 X	7495	-0-	-2435	-0-	300	1	6867	2	N	298	347	1	1 8	219
						328	9								
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT				219

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875		
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	246	1	3380	3	N	111	181	1	629
						122	9							
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	311	1	3582	3	N	190	179	1	640
						209	9							
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	403	1	5615	3	N	82	149	1	573
						90	9							
03	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	404	1	6160	3	N	85	181	1	477
						94	9							
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	404	1	6160	3	N	53	145	1	385
						58	9							
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	370	1	5123	3	N	57	133	1	309
						63	9							

LAKESHORE OPERATING, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672		
12	3100 N	5524	-0-	2424	2424	5076	3	448	9	N	407	388	1	188
01	3100 N	6691	-0-	3591	6015	6415	3	276	9	N	251	176	1	263
02	2900 N	7470	-0-	4570	10585	7164	3	306	9	N	278	353	1	188
03	18899 X	8314	-0-	-10585	-0-	7885	3	429	9	N	390	362	1	216
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6775	3	268	9	N	244	172	1	288
*05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7519	3	299	9	N	272	183	1	377

CADWALLADER (200)				WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIM				WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIWONKA, M.				WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B D PRODUCTION CO., INC.				WELL #: 1		RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286		
PAGEL "A"				040190										
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. JEFFERY		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON								
				621080											
				WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD				681327											
				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			33
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			33
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			33
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*05	0 #	-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		
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			2
01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			2
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			2
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			2
*04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			2
*05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC HYVL UNIT				923444											
				WELL #:	1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
CALEB (5TH COCKFIELD) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN				14725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER								
				206081											
				WELL #:	2	RRCID ->	293942	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5766 - 5769		
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			71
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	-1			72
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	DLQ G-10	460	-0-	460	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	1	8	74
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460				Y	-0-			74
05	537 R	77	-0-	-460	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			74

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2	N	-0-		-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2024

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

PRIME OPERATING COMPANY 677770
 HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4047 - 4845

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMP TOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
HANKAMER BOBCAT		WELL #: 1		RRCID -> 256993		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7151 - 7171		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #: 6		RRCID -> 192663		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11154		PERF.10552 - 11235		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE LEASE 108878		WELL #: 103ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11108 - 11118		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15407 X	8945	-0-	-6462	-0-	-0-	310 1	8424 2	N	192	189 1	1 8 239
							211 9					
01	13826 X	7468	-0-	-6358	-0-	-0-	304 1	7000 2	N	149	183 1	1 8 204
							164 9					
02	11252 X	9097	-0-	-2155	-0-	-0-	290 1	8663 2	N	131	178 1	3 8 154
							144 9					
03	11563 X	8398	-0-	-3165	-0-	-0-	310 1	7925 2	N	148		302
							163 9					
04	8670 X	8063	-0-	-607	-0-	-0-	300 1	7599 2	N	149	183 1	1 8 267
							164 9					
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	-0-			N	NO RPT		267

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANNON (NAVARRO)		15373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES							
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC		284420													
OCHS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281660		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557													
HAWKINS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803													
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2												
WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884												
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-	53
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	24	1	17	2	N	-0-	53
02	0 W	43	-0-	43	43	24	1	19	2	N	-0-	53
03	0 W	59	-0-	59	102	24	1	35	2	N	-0-	53
04	0 W	36	-0-	36	138	24	1	12	2	N	-0-	53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	138					N	NO RPT	53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY												
WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CASTILLO (MIOCENE 3200)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
ARCO-HUGHES												
WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CASTILLO (YEGUA #5)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
ARCO HUGHES												
WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

HUGHES, M. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	140	2	262	9	N	238	179	1		286
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	142	2	310	9	N	282	346	1		222
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	133	2	338	9	N	307	352	1		177
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	145	2	166	9	N	151	174	1		154
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	128	2	958	9	N	871	878	1		147
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	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			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID ->	280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 - 10480			
12	81772	14027	-0-	-67745	-0-	13620	2	407	9	N	370	518	1		95
01	14206	13923	-0-	-283	-0-	13554	2	369	9	N	335	180	1		250
02	12776	12768	-0-	-8	-0-	12463	2	305	9	N	277	342	1		185
03	13640	13561	-0-	-79	-0-	13175	2	386	9	N	351	357	1		179
04	13200	12805	-0-	-395	-0-	12488	2	317	9	N	288	356	1		111
05	13640	11901	-0-	-1739	-0-	11622	2	279	9	N	254	166	1		199

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10414 - 10443																	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
12	44928	X	44928	-0-	-0-	-0-	310	1	43954	2	Y	604	729	1	1	8	266
							664	9									
01	44079	X	44079	-0-	-0-	-0-	310	1	43116	2	Y	594	740	1	1	8	119
							653	9									
02	40600	X	38129	-0-	-2471	-0-	268	1	37334	2	Y	479	360	1	4	8	234
							527	9									
03	43896	X	43616	-0-	-280	-0-	310	1	42735	2	Y	519	539	1	2	8	212
							571	9									
04	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	300	1	43154	2	Y	512	357	1	1	8	366
							563	9									
05	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					Y	NO RPT					366

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
12	36939	X	36939	-0-	-0-	-0-	310	1	36031	2	N	544	559	1			209
							598	9									
01	40393	X	35982	-0-	-4411	-0-	310	1	35038	2	N	576	566	1			219
							634	9									
02	36917	X	33234	-0-	-3683	-0-	278	1	32405	2	N	501	544	1	4	8	172
							551	9									
03	40147	X	40147	-0-	-0-	-0-	310	1	39264	2	N	521	375	1	1	8	317
							573	9									
04	37547	X	37547	-0-	-0-	-0-	300	1	36722	2	N	477	547	1			247
							525	9									
05	36952	X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					N	NO RPT					247

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

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	27 1	109 2	N	-0-	-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28 1	105 2	N	-0-	-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19 1	96 2	N	-0-	-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20 1	102 2	N	-0-	-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22 1	98 2	N	-0-	-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22 1	108 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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	190 1	780 2	N	3	46
							3 9				
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	185 1	694 2	N	9	55
							10 9				
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	136 1	693 2	N	7	62
							8 9				
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	151 1	753 2	N	8	70
							9 9				
04	870	N	538	-0-	-332	-0-	97 1	441 2	N	-0-	70
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	127 1	620 2	N	5	75
							6 9				

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659										
WITTER, A. S.			WELL #:		1	RRCID -> 153710			COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841		
M	O	ALLOW 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

12		3968 X	2580	-0-	-1388	-0-	504	1	2063	2	N	12	182	1	32
							13	9							
01		2790 X	2666	-0-	-124	-0-	556	1	2084	2	N	24	1	8	55
							26	9							
02		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	611	1	3126	2	N	26	1	8	80
							29	9							
03		3131 X	3032	-0-	-99	-0-	496	1	2475	2	N	55			135
							61	9							
04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	491	1	2234	2	N	79	180	1	33
							87	9						1	8
*05		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1042	1	5098	2	N	77	1	8	109
							85	9							

WEBB			WELL #:		1	RRCID -> 155937			COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020		
12		3565 X	2986	-0-	-579	-0-	584	1	2395	2	N	6	1	8	97
							7	9							
01		3565 X	2995	-0-	-570	-0-	628	1	2353	2	N	13	1	8	109
							14	9							
02		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	544	1	2781	2	N	56	1	8	164
							62	9							
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	612	1	3057	2	N	9	1	8	172
							10	9							
04		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	679	1	3091	2	N	16	1	8	187
							18	9							
05		3627 X	3528	-0-	-99	-0-	596	1	2914	2	N	16	1	8	202
							18	9							

WITTER, A. S.			WELL #:		A 1	RRCID -> 157070			COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397		
12		6200 X	4967	-0-	-1233	-0-	970	1	3974	2	N	21	1	8	192
							23	9							
01		5735 X	3674	-0-	-2061	-0-	757	1	2837	2	N	73	196	1	68
							80	9						1	8
02		5191 X	4830	-0-	-361	-0-	782	1	4002	2	N	42	1	8	109
							46	9							
03		5301 X	5142	-0-	-159	-0-	847	1	4230	2	N	59	1	8	167
							65	9							
04		5130 X	4653	-0-	-477	-0-	829	1	3773	2	N	46	1	8	212
							51	9							
05		5177 X	3872	-0-	-1305	-0-	649	1	3177	2	N	42	186	1	67
							46	9						1	8

RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570			COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118		
12		1457 N	1080	-0-	-377	-0-	210	1	860	2	N	9	1	8	135
							10	9							
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	128	1	480	2	N	7			142
							8	9							
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	287	1	1465	2	N	16	1	8	157
							18	9							
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	319	1	1593	2	N	16	1	8	172
							18	9							
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	319	1	1453	2	N	14	1	8	185
							15	9							
05		1891 N	1432	-0-	-459	-0-	240	1	1172	2	N	18	1	8	202
							20	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	99 1	404 2	N	4			62
						4 9						
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	101 1	378 2	N	-0-			62
02	435 N	404	-0-	-31	-0-	66 1	338 2	N	-0-			62
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	83 1	417 2	N	-0-			62
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	77 1	350 2	N	-0-			62
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	79 1	386 2	N	8			70
						9 9						

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

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

12	155 N	152	-0-	-3	-0-	30 1	122 2	N	-0-			45
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29 1	107 2	N	-0-			45
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	23 1	120 2	N	-0-			45
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26 1	127 2	N	-0-			45
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25 1	112 2	N	-0-			45
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	12 1	60 2	N	3			48
						3 9						

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

12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1082 1	4434 2	N	27	1 8		139
						30 9						
01	5208 X	5198	-0-	-10	-0-	1091 1	4088 2	N	17	2 8		154
						19 9						
02	5539 X	5327	-0-	-212	-0-	869 1	4445 2	N	12	1 8		165
						13 9						
03	5921 X	5393	-0-	-528	-0-	896 1	4474 2	N	21	1 8		185
						23 9						
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	966 1	4395 2	N	43	175 1	1 8	52
						47 9						
05	5704 X	5256	-0-	-448	-0-	888 1	4343 2	N	23	1 8		74
						25 9						

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	301 1	1234 2	N	4			76
						4 9						
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	385 1	1443 2	N	9	1 8		84
						10 9						
02	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	454 1	2323 2	N	18	3 8		99
						20 9						
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	435 1	2170 2	N	17	2 8		114
						19 9						
04	1770 N	2448	-0-	678	-0-	438 1	1993 2	N	15	2 8		127
						17 9						
05	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	433 1	2119 2	N	13	1 8		139
						14 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-			196
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-			196
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			196

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

12	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	232	1	951	2	N	2	1	8	205
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	223	1	835	2	N	2			207
02	1479 N	1103	-0-	-376	-0-	180	1	923	2	N	-0-			207
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	325	1	1624	2	N	13			220
04	1020 N	457	-0-	-563	-0-	81	1	368	2	N	7	179	1	48
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	314	1	1536	2	N	9			57

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

12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	162	1	666	2	N	20			70
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	131	1	492	2	N	2			72
02	667 N	562	-0-	-105	-0-	92	1	470	2	N	-0-			72
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	N	1			73
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	177	1	806	2	N	-0-			73
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	189	1	923	2	N	-0-			73

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

12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	206	1	843	2	N	6			66
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	276	1	1033	2	N	11			77
02	1247 N	1230	-0-	-17	-0-	199	1	1019	2	N	11	1	8	87
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	242	1	1209	2	N	5			92
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	225	1	1022	2	N	8			100
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	219	1	1071	2	N	7			107

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

 CHESTERVILLE, 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2310	-0-	-883	-0-	451	1	1846	2	N	12					172
						13	9									
01	3162 X	2186	-0-	-976	-0-	459	1	1720	2	N	6					178
						7	9									
02	3103 X	2638	-0-	-465	-0-	428	1	2188	2	N	20	1	8			197
						22	9									
03	3317 X	2741	-0-	-576	-0-	455	1	2272	2	N	13					210
						14	9									
04	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	441	1	2005	2	N	5	1	8			214
						6	9									
05	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	476	1	2327	2	N	1					215
						1	9									

 CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

12	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	406	1	1665	2	N	10					107
						11	9									
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	388	1	1452	2	N	15					122
						17	9									
02	1885 N	1747	-0-	-138	-0-	283	1	1447	2	N	15					137
						17	9									
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	333	1	1662	2	N	95	184	1			48
						105	9									
*04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	325	1	1478	2	N	20					68
						22	9									
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	404	1	1974	2	N	24					92
						26	9									

 KAECELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

12	3937 X	2237	-0-	-1700	-0-	436	1	1787	2	N	13	1	8			135
						14	9									
01	3348 X	2501	-0-	-847	-0-	524	1	1962	2	N	14	2	8			147
						15	9									
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	537	1	2746	2	N	17	1	8			163
						19	9									
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	555	1	2772	2	N	23	1	8			185
						25	9									
*04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	506	1	2300	2	N	65	185	1	2	8	63
						72	9									
05	3534 X	1172	-0-	-2362	-0-	199	1	971	2	N	2					65
						2	9									

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			48

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	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) 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
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	99 1 413 9	2473 2	N	375 182 1	310
01	2697 X	1909	-0-	-788	-0-	109 1 342 9	1458 2	N	311 530 1 1 8	90
02	2523 X	2515	-0-	-8	-0-	131 1 353 9	2031 2	N	321 323 1	88
*03	558 X	23	-0-	-535	-0-	9 1	14 2	N	-0-	88
04	2610 X	569	-0-	-2041	-0-	30 1 81 9	458 2	N	74	162
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT	162

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

12	6355 X	6159	-0-	-196	-0-	6159 2		N	-0-	97
01	6355 X	4078	-0-	-2277	-0-	4075 2	3 9	N	3	100
02	5829 X	5640	-0-	-189	-0-	5632 2	8 9	N	7	107
03	6231 X	5430	-0-	-801	-0-	5427 2	3 9	N	3	110
04	6030 X	5275	-0-	-755	-0-	5271 2	4 9	N	4	114
05	6169 X	5369	-0-	-800	-0-	5355 2	14 9	N	13	127

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

12	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	79 1 48 9	1694 2	N	44	188
01	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	66 1 47 9	1535 2	N	43 181 1	50
02	1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1473 2	50 9	N	45	95
03	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	89 1 46 9	1393 2	N	42	137
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	89 1 41 9	1482 2	N	37	174
05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	98 1 7 9	1482 2	N	6	180

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712	PERF.15806 - 15838	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID -> 166128	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11158 - 11172	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #:	9X	RRCID -> 163888	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 15198	PERF.12462 - 12481	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	164	193 1	48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	152	146 1	54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		72

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

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

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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														
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		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								
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757						
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1053	1	2162	2	N	972	1105	1		291
							23	5	1069	9						
01	3689	X	2389	-0-	-1300	-0-	449	1	1244	2	N	631	749	1		173
							2	5	694	9						
02	3451	X	2633	-0-	-818	-0-	566	1	1274	2	N	713	497	1		389
							9	5	784	9						
03	3689	X	2663	-0-	-1026	-0-	1006	1	616	2	N	754	739	1		404
							212	5	829	9						
04	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	1123	1	1446	2	N	755	1097	1		62
							831	9								
05	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	471	1	1333	2	N	749	520	1		291
							779	5	824	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								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT						-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.// 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	2			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	1			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	1			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	2			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313		N	4			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT			62

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
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											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2	63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1	64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1	65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1	68
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	68
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											
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	157
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	157
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	157
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	157
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	157
05		0 N	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											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
XOG RESOURCES, LLC 945929											
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070											
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (9,300)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
SCHENCK													
WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLACK STONE IVORY														
WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	132	2	321	9	N	292	375	1	63
01	0 X	325	-0-	-0-	-0-	48	2	277	9	N	252	185	1	130
02	551 X	407	-0-	-0-	-0-	167	2	240	9	N	218	184	1	164
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	97	2	505	9	N	459	355	1	268
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	84	2	84	9	N	76	187	1	157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

BLACK STONE IVORY EE													
WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BLACKSTONE HLAVINKA													
WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE IVORY														
WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	7595 X	7507	-0-	-0-	-0-	6888	2	619	9	N	563	764	1	92
01	0 X	1287	-0-	-0-	-0-	748	2	539	9	N	490	368	1	214
02	8816 X	4636	-0-	-0-	-0-	4098	2	538	9	N	489	561	1	142
03	9424 X	3214	-0-	-0-	-0-	2628	2	586	9	N	533	547	1	128
04	6510 X	5064	-0-	-0-	-0-	4673	2	391	9	N	355	376	1	107
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

BLACK STONE IVORY													
WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)										17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475									
WIETING, A. M. GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 151457		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 13153		PERF.11931 - 11938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

WIETING, A.M.										WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12713		PERF.12326 - 12338	
12		1433	N	1433	-0-	-0-		1433	1		N	-0-				333			
01		1488	N	1134	-0-	-354		1134	1		N	-0-				333			
02		1392	N	736	-0-	-656		736	1		N	-0-				333			
03		1426	N	906	-0-	-520		906	1		N	-0-				333			
04		1110	N	1020	-0-	-90		1020	1		N	-0-				333			
05		1289	N	1289	-0-	-0-		1289	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	
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

I. P. FARMS PA										WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541		PERF.11205 - 11254	
12		0	N	-0-	-0-	-0-					N	2				83			
01		0	N	-0-	-0-	-0-					N	2				85			
02		0	N	-0-	-0-	-0-					N	1				86			
03		0	N	-0-	-0-	-0-					N	1				87			
04		0	N	-0-	-0-	-0-					N	1				88			
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				88			

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	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18			
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18			
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18			
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18			
05		14B2	EXT	NO RPT	-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	
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				62			
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				62			
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				62			
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				62			
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				62			
05		14B	DENY	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7514						198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7514						320
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7514						133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7514						160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7514						52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7514				NO RPT		52
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10714 - 10730												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							94
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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												
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-		278	2	147	9	N	20
01	0 #	92	-0-	-0-	-0-	92	39	2	53	9	N	20
02	677 R	677	-0-	-0-	-0-		575	2	102	9	N	20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
04	963 R	963	-0-	-0-	-0-		860	2	103	9	N	20
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	4185 #	292	-0-	-3893	-0-	292 2	N	-0-			76
01	0 #	126	-0-	126	-0-	100 2	N	24			100
02	1798 #	112	-0-	-1686	-0-	112 2	N	-0-			100
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-		N	44	103 1		41
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	102 2	N	6			47
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47

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

12	806 N	724	-0-	-82	-0-	68 1	N	656 2			-0-
01	837 N	405	-0-	-432	-0-	71 1	N	334 2			-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	192 1	N	768 2			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	62 1	N	727 2			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	71 1	N	686 2			-0-
05	1023 N	804	-0-	-219	-0-	81 1	N	723 2			-0-

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

12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	690 1	N	6690 2			-0-
01	6386 X	3871	-0-	-2515	-0-	679 1	N	3192 2			-0-
02	5974 X	2628	-0-	-3346	-0-	526 1	N	2102 2			-0-
03	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	686 1	N	8082 2			-0-
04	7140 X	7082	-0-	-58	-0-	665 1	N	6417 2			-0-
05	7378 X	6752	-0-	-626	-0-	682 1	N	6070 2			-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. RUST ESTATE										//CONT.// 18202 475 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	

WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616																
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		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-		14 1	66 2		N	-0-			-0-		
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772																
12	248 N	185	-0-	-63	-0-		17 1	168 2		N	-0-			-0-		
01	124 N	66	-0-	-58	-0-		11 1	55 2		N	-0-			-0-		
02	58 N	33	-0-	-25	-0-		7 1	26 2		N	-0-			-0-		
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		27 1	320 2		N	-0-			-0-		
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-		14 1	129 2		N	-0-			-0-		
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-		12 1	103 2		N	-0-			-0-		

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT										18375 500 483440		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	

WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141		

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) HILCORP ENERGY COMPANY KEELAND GAS UNIT										18661 675 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	

WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622																
12	6333 R	6333	-0-	-0-	-0-		875 1	4115 2		N	1221 1075 1			608		
01	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-		1343 9	1085 1	3849 2	N	1226 1364 1			470		
02	6061 #	5876	-0-	-185	-0-		1349 9	1015 1	3601 2	N	1145 1081 1			534		
03	6479 #	5773	-0-	-706	-0-		1260 9	350 1	4129 2	N	1176 1267 1			443		
04	6270 #	5723	-0-	-547	-0-		1294 9	4458 2	1265 9	N	1150 1261 1			332		
05	6324 #	5714	-0-	-610	-0-		4497 2	1217 9	1106 1079 1	N				359		

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC BARNHART-MAYFAIR UNIT										18705 050 884566		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON	

WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014																
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 2			N	-0-			33		
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 2			N	-0-			33		
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2			N	-0-			33		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			33		
*04	630 N	66	-0-	-564	-0-		66 2			N	-0-			33		
05	217 N	28	-0-	-189	-0-		28 2			N	-0-			33		

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42		
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42		

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)										18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON				
INEOS USA OIL & GAS LLC										424176							
LEACHMAN-LOCKHART UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 146975	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						85

TERRELL										WELL #: 1H	RRCID -> 153348	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358 - 16617			
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-						-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-						-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-						-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-						-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-						-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-						-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544							
YEGUA-WARE UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 144138	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 11281	PERF.10900 - 15120			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MCFARLANE, J. W.										WELL #: 3	RRCID -> 145663	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 15341	PERF.11174 - 15341			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 148231	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 15187	PERF.10995 - 15350			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-						23
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						23
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-						23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	1	1	8				23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 148232	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 15618	PERF.11210 - 15618			
12		434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2		N	-0-						66
01		465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2		N	-0-						66
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-						66
03		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2		N	-0-						66
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-						66
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-						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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					105
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*04	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					105
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					164
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					164
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					164
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					164
*04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					164
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					164

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518												
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
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			144
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
*04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2	N	-0-			144
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534												
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550												
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 #:		88	RRCID ->	165857	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512				
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		6R	RRCID ->	166727	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534 - 5564				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	167181	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483 - 5523				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171008	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500 - 5540				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	171229	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544 - 5584				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID ->	279155	COMPL. DATE	10/24/2015	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 - 5534				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																	
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545																	
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	* AMT	EOM BALANCE

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976												
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #: 1		RRCID -> 132359		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10684 - 10729				
M	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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	10	1	3	9	N	3			68
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	N	2			70
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	N	1			71
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			71

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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					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				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)			18935 350		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIBERTY		
HICKS EXPLORATION, LLC			102036									
SUGARBERRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND S. (5850)			18935 550		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
MAROON ENERGY LLC			100653									
KIRBY			WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3502 - 3508
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	2325	2264	-0-	-61	-0-	1019 3	1245 9	Y	1132	1240 1		453
01	2325	2020	-0-	-305	-0-	804 3	1216 9	Y	1105	1016 1		542
02	2175	1470	-0-	-705	-0-	328 3	1142 9	Y	1038	1037 1		543
03	2356 #	633	-0-	-1723	-0-	117 3	516 9	Y	469	550 1		462
04	1950 N	1044	-0-	-906	-0-	519 3	525 9	Y	477	372 1		567
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	279	387 1		459

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
12	992 #	470	-0-	-522	-0-	99 1	371 2	N	-0-			125
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			125
02	3045 #	2329	-0-	-716	-0-	122 1	2207 2	N	-0-			125
03	3255 #	348	-0-	-2907	-0-	71 1	277 2	N	-0-			125
04	810 #	291	-0-	-519	-0-	288 1	3 2	N	-0-			125
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			125

MOSES, TOM			590136									
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400)		18994 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		12152 X	9573	-0-	-2579	-0-	9559 2	14 9	N	13	35
*01		0 W	5309	-0-	5309	5309	5199 2	110 9	N	100	135
*02		0 W	10472	-0-	10472	15781	10426 2	46 9	N	42	31
*03		0 W	13188	-0-	13188	28969	13034 2	154 9	N	140	171
*04		0 W	12725	-0-	12725	41694	12645 2	80 9	N	73	99
05		0 W	8970	-0-	8970	50664	8940 2	30 9	N	27	126

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200
05	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
12		6744	6744	-0-	-0-	789 1	5955 2	N	-0-		152
01		6166	6166	-0-	-0-	772 1	5394 2	N	-0-		152
02		6381	6381	-0-	-0-	755 1	5626 2	N	-0-		152
03		6005	6005	-0-	-0-	604 1	5399 2	N	2		154
						2 9					
04		4507	4507	-0-	-0-	580 1	3927 2	N	-0-		154
05		3379	33	-0-	-3346	-0-	33 1	N	-0-		154

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ODOM-BROWN G.U.		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON		
		100467									
		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 - 7836
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 7720	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612	
12	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11194 2	260 9	N	236	392 1		77
01	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	9938 2	224 9	N	204	196 1		85
02	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	9938 2	209 9	N	190			275
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	9971 2	194 9	N	176	194 1		257
04	9780 X	9541	-0-	-239	-0-	9342 2	199 9	N	181	193 1		245
05	10106 X	9362	-0-	-744	-0-	9176 2	186 9	N	169	192 1		222

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
HIGHWIRE		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	5009	2	752	9	N	684	772	1	242
01	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5084	2	746	9	N	678	758	1	162
*02	5684	X	5334	-0-	-350	-0-	4643	2	691	9	N	628	580	1	210
*03	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	4807	2	739	9	N	672	574	1	308
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5012	2	739	9	N	672	775	1	205
05	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	5341	2	732	9	N	665	565	1	305

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		236764		04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280			
MANGO		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PAPAYA		WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		246621		01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066					
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A							
12	9796	X	9184	-0-	-612	-0-	1302	1	7738	3	N	131		264	
							144	9							
01	9703	X	8193	-0-	-1510	-0-	1302	1	6749	3	N	129	184	1	209
							142	9							
02	8932	X	8230	-0-	-702	-0-	1218	1	6874	3	N	125	184	1	150
							138	9							
03	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	1302	1	7299	3	N	115			265
							127	9							
04	8880	X	8354	-0-	-526	-0-	1260	1	6945	3	N	135	178	1	222
							149	9							
05	9176	X	8627	-0-	-549	-0-	1302	1	7157	3	N	153	181	1	194
							168	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			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
FOSTER " B "		WELL #:		RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF. 9868 - 9880	
M	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015 PERF. 9290 - 9308
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324 PERF. 4850 - 4875
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421 PERF. 4546 - 4556
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486 PERF. 8924 - 8930
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449								
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145				N	-0-		95
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9822 - 9854	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO												
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449																
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9364 - 9372									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-				22					
FOSTER LUMBER CO. "D"												WELL #:	12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
RICHARDS												WELL #:	5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11218 - 11252
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-				31					
FOSTER LUMBER CO. "A"												WELL #:	12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9858 - 9894
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
RICHARDS												WELL #:	6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43					
FEAGIN												WELL #:	2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
VANN												WELL #:	1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

USA-COLDSPRINGS				WELL #: 4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-			27

VANN				WELL #: 4	RRCID -> 261215	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860	- 10880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298	- 11310		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036	- 11048		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290	- 10980		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194	- 11318		
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194	- 11318		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475	- 9489		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			148

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118										
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

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			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-			67

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-			105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)		19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
RICHARDS		WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528				
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	147	164	1	43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	169	1	40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125			165
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	180	1	60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823				

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692				

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-	103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-	103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-	103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-	103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-	103

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

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485									
JIMMY PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012											

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
STANGER		WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	440 1	2371 2	N	47		442
						52 9					
01	3658 X	3620	-0-	-38	-0-	490 1	3129 2	N	1	193 1	250
						1 9					
02	3422 X	2544	-0-	-878	-0-	424 1	2039 2	N	74		324
						81 9					
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	540 1	2982 2	N	1		325
						1 9					
04	3510 X	3058	-0-	-452	-0-	534 1	2432 2	N	84		409
						92 9					
05	3627 X	3065	-0-	-562	-0-	391 1	2606 2	N	62		471
						68 9					

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
MUNSON UNIT		386310									
		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613			
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
12	272 N	68	-0-	-204	-0-	68 2		Y	-0-		27
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		27
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		27
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		27
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		27
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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 #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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	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
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	110 1	106 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	78 1	36 3	Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	291 1	53 3	Y	1	1 1		-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	458 1	139 3	Y	13	10 1		3
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	460 1	74 3	Y	-0-	2 1		1
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	472 1	149 3	Y	-0-			1
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764				
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	234 1	225 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	149 1	71 3	Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	188 1	34 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	236 1	72 3	Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	230 1	37 3	Y	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	236 1	74 3	Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050				
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	486 1	466 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	306	-0-	-376	-0-	208 1	98 3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	343 1	63 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	442 1	135 3	Y	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	444 1	72 3	Y	-0-			-0-
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	472 1	149 3	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	88	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	41	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	125	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	183	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	184	1	30	3	Y	-0-					-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	189	1	59	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1604	RRCID ->	178846	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8722 - 8732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1709	RRCID ->	179154	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	16432	PERF.	9270 - 9275			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	179446	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8310 - 8316			
12	2790 X	750	-0-	-2040	-0-	383	1	367	3	Y	-0-				-0-
01	2604 X	301	-0-	-2303	-0-	205	1	96	3	Y	-0-				-0-
02	1566 X	369	-0-	-1197	-0-	312	1	57	3	Y	-0-				-0-
03	620 X	577	-0-	-43	-0-	442	1	135	3	Y	-0-				-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	444	1	72	3	Y	-0-				-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	579	1	182	3	Y	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8019 - 8036			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	177	1		112
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	65				177
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	164	1	30	3	Y	87				264
						96	9								
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	85	1	26	3	Y	380	539	1		105
						418	9								
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	18	3	Y	394	350	1		149
						433	9								
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	113	1	36	3	Y	339	344	1		144
						373	9								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	290228	COMPL. DATE	10/22/2020	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6720 - 6773			
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	152	1	145	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	82	1	39	3	Y	-0-				-0-
02	261 N	143	-0-	-118	-0-	121	1	22	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	231	-0-	231	-0-	177	1	54	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	207	-0-	207	-0-	438	1	29	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	248	-0-	248	-0-	686	1	59	3	Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														CNTY: COLORADO									
//CONT.//														19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
STRAND ENERGY, L.C.														824758									
HASTEDT, EMMA "B"														WELL #: 16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10189 - 10388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12		16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	26	1	15982	3	Y	508	505	1	120								
							559	9															
01		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	24	1	12782	3	Y	395	411	1	104								
							435	9															
02		16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	1317	1	15123	3	Y	281	347	1	38								
							309	9															
03		16554 X	14229	-0-	-2325	-0-	1929	1	11945	3	Y	323	251	1	110								
							355	9															
04		16020 X	11970	-0-	-4050	-0-	1494	1	10184	3	Y	265	357	1	18								
							292	9															
05		17918 X	10259	-0-	-7659	-0-	1486	1	8544	3	Y	208	167	1	59								
							229	9															

HASTEDT, EMMA "B"														WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439	
12		5921 X	4196	-0-	-1725	-0-	233	1	3865	3	Y	89	88	1	66								
							98	9															
01		5921 X	5138	-0-	-783	-0-	70	1	4930	3	Y	125	131	1	60								
							138	9															
02		5539 X	4999	-0-	-540	-0-	392	1	4502	3	Y	95	116	1	39								
							105	9															
03		6014 X	5570	-0-	-444	-0-	754	1	4673	3	Y	130	101	1	68								
							143	9															
04		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	634	1	4320	3	Y	134	182	1	20								
							147	9															
05		5332 X	5117	-0-	-215	-0-	744	1	4277	3	Y	87	71	1	36								
							96	9															

CULLEN, H. R. ET AL														WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10379 - 10389	
12		10230 X	10071	-0-	-159	-0-	360	1	9586	3	Y	114	114	1	60								
							125	9															
01		10230 X	8285	-0-	-1945	-0-	106	1	8073	3	Y	96	108	1	48								
							106	9															
02		9570 X	8562	-0-	-1008	-0-	457	1	7906	3	Y	181	189	1	40								
							199	9															
03		10354 X	48	-0-	-10306	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			40								
04		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-			40								
05		10075 X	588	-0-	-9487	-0-	38	1	530	3	Y	18	2	1	56								
							20	9															

CULLEN, H. R. ET AL														WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464	
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	Y	53	114	1	11								
							58	9															
01		620 N	330	-0-	-290	-0-	31	1	276	3	Y	21	13	1	19								
							23	9															
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	461	3	Y	54	39	1	34								
							59	9															
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	230	1	2246	3	Y	80	49	1	65								
							88	9															
04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	184	1	2069	3	Y	57	103	1	19								
							63	9															
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	195	1	2301	3	Y	65	59	1	25								
							72	9															

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758														
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9385 - 9570														
M O	ALLOW 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
12	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	392	1	24202	3	N	977	1009	1	214
						1075	9							
01	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	138	1	17276	3	N	645	627	1	232
						710	9							
02	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	860	1	15344	3	N	529	449	1	312
						582	9							
03	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	1462	1	17388	3	N	607	706	1	213
						668	9							
04	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	945	1	13189	3	N	468	427	1	254
						515	9							
05	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	769	1	11239	3	N	351	407	1	198
						386	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
12	22444 X	22094	-0-	-350	-0-	747	1	20898	3	Y	408	406	1	142
						449	9							
01	22444 X	20094	-0-	-2350	-0-	214	1	19506	3	Y	340	390	1	92
						374	9							
02	20996 X	18955	-0-	-2041	-0-	982	1	17648	3	Y	295	306	1	81
						325	9							
03	22971 X	18109	-0-	-4862	-0-	1381	1	16403	3	Y	295	339	1	37
						325	9							
04	22230 X	9957	-0-	-12273	-0-	651	1	9135	3	Y	155	43	1	149
						171	9							
05	22103 X	2860	-0-	-19243	-0-	178	1	2642	3	Y	36	11	1	174
						40	9							
MAREK WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190														
12	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	31	1	16894	3	N	627	581	1	351
						690	9							
01	14322 X	14278	-0-	-44	-0-	26	1	13683	3	N	517	572	1	296
						569	9							
02	16965 X	15465	-0-	-1500	-0-	29	1	14864	3	N	520	583	1	233
						572	9							
03	18135 X	2174	-0-	-15961	-0-	4	1	2094	3	N	69			302
						76	9							
04	17550 X	4216	-0-	-13334	-0-	8	1	4046	3	N	147	189	1	260
						162	9							
05	17608 X	6487	-0-	-11121	-0-	12	1	6231	3	N	222	183	1	299
						244	9							
HASTEDT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120														
12	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	31	1	34480	3	N	2419	2440	1	545
						2661	9							
01	35945 X	35945	-0-	-0-	-0-	30	1	33341	3	N	2340	2216	1	669
						2574	9							
02	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	174	1	31950	3	N	2138	2414	1	393
						2352	9							
03	35340 X	26154	-0-	-9186	-0-	186	1	24068	3	N	1727	1285	1	835
						1900	9							
04	34200 X	22772	-0-	-11428	-0-	105	1	21051	3	N	1469	2024	1	280
						1616	9							
05	35340 X	25573	-0-	-9767	-0-	109	1	23638	3	N	1660	1489	1	451
						1826	9							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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 #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 -	4640
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 -	4798
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654
12	665 N	147	-0-	-518	-0-	24 1	119	2	Y	-0-		-0-
						4 4						
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	76	2	Y	-0-		-0-
						1 4						
02	174 N	21	-0-	-153	-0-	2 1	19	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	7 1	28	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	7 1	32	2	Y	-0-		-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	30	2	Y	-0-		-0-
						1 4						

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701
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	
12	9330 X	2992	-0-	-6338	-0-	494 1	2413 2	Y	-0-	-0-	
						85 4					
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	196 1	2011 2	Y	-0-	-0-	
						40 4					
02	2204 X	1679	-0-	-525	-0-	123 1	1553 2	Y	-0-	-0-	
						3 4					
03	3007 X	2858	-0-	-149	-0-	534 1	2322 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	594 1	2607 2	Y	-0-	-0-	
						39 4					
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	599 1	2407 2	Y	-0-	-0-	
						50 4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	49 1	624 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
03	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	270 1	1175 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	300 1	1320 2	Y	-0-	-0-	
						20 4					
*05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	303 1	1219 2	Y	-0-	-0-	
						25 4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	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	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622			RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3604			RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4880	- 4885					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307			RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684	- 4740					
12	1900 N	592	-0-	-1308	451	98 1	477 2	Y			-0-			-0-
						17 4								
01	814 N	363	-0-	-451	-0-	32 1	325 2	Y			-0-			-0-
						6 4								
02	609 N	227	-0-	-382	-0-	17 1	210 2	Y			-0-			-0-
03	589 N	353	-0-	-236	-0-	66 1	287 2	Y			-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	73 1	322 2	Y			-0-			-0-
						5 4								
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	71 1	287 2	Y			-0-			-0-
						6 4								

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106			RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4720	- 4772					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8881 X	2657	-0-	-6224	-0-	439 1	2142 2	Y	-0-			-0-
							76 4						
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	177 1	1809 2	Y	-0-			-0-
							36 4						
02		3074 X	1302	-0-	-1772	-0-	96 1	1204 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
03		3286 X	2152	-0-	-1134	-0-	402 1	1748 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
04		2580 X	2396	-0-	-184	-0-	439 1	1928 2	Y	-0-			-0-
							29 4						
05		2666 X	2192	-0-	-474	-0-	429 1	1727 2	Y	-0-			-0-
							36 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798	
12		2000 N	3187	-0-	1187	2338	526 1	2570 2	Y	-0-			-0-
							91 4						
01		3100 N	6752	-0-	3652	5990	590 1	6043 2	Y	-0-			-0-
							119 4						
02		2900 N	469	-0-	-2431	3559	34 1	434 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
03		4617 X	1058	-0-	-3559	-0-	198 1	859 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
04		1800 X	1200	-0-	-600	-0-	220 1	965 2	Y	-0-			-0-
							15 4						
05		1860 X	1210	-0-	-650	-0-	237 1	953 2	Y	-0-			-0-
							20 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726 - 4774	
12		11192 X	3437	-0-	-7755	-0-	567 1	2772 2	Y	-0-			-0-
							98 4						
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	224 1	2300 2	Y	-0-			-0-
							45 4						
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	251 1	3156 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	722 1	3140 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	737 1	3237 2	Y	-0-			-0-
							49 4						
*05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	747 1	3002 2	Y	-0-			-0-
							62 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	3635 - 4015	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4924 - 4936		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606			RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2709A			RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 4813	- 4824			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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			
12	4885 X	1846	-0-	-3039	-0-	305 1	1488 2	Y	-0-			-0-
						53 4						
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	141 1	1450 2	Y	-0-			-0-
						28 4						
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	146 1	1841 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	633 1	2751 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	704 1	3090 2	Y	-0-			-0-
						46 4						
*05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	709 1	2854 2	Y	-0-			-0-
						59 4						

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 408			RRCID -> 168786	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 5153	PERF. 5036	-		5040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908			RRCID -> 168787	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4683	-		4727			
12	27315 X	6620	-0-	-20695	-0-	1093 1	5339 2	188 4		Y	-0-			-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	351 1	3599 2	71 4		Y	-0-			-0-
02	8207 X	2073	-0-	-6134	-0-	152 1	1918 2	3 4		Y	-0-			-0-
03	8215 X	4675	-0-	-3540	-0-	874 1	3797 2	4 4		Y	-0-			-0-
04	6420 X	5300	-0-	-1120	-0-	971 1	4265 2	64 4		Y	-0-			-0-
05	6634 X	5344	-0-	-1290	-0-	1047 1	4210 2	87 4		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614			RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 4819	-		4854			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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 #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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 #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1609 N	540	-0-	-1069	-0-	89 1	436 2		Y	-0-			-0-
						15 4							
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1	336 2		Y	-0-			-0-
						7 4							
02	406 N	166	-0-	-240	-0-	12 1	154 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	282	-0-	282	282	53 1	229 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	320	-0-	320	602	59 1	257 2		Y	-0-			-0-
						4 4							
05	T. A.	302	-0-	302	904	59 1	238 2		Y	-0-			-0-
						5 4							

 CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	2000 N	1415	-0-	-585	2797	234 1	1141 2		Y	-0-			-0-
						40 4							
01	3100 N	1099	-0-	-2001	796	96 1	984 2		Y	-0-			-0-
						19 4							
02	1978 N	1182	-0-	-796	-0-	87 1	1093 2		Y	-0-			-0-
						2 4							
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	501 1	2178 2		Y	-0-			-0-
						2 4							
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	557 1	2446 2		Y	-0-			-0-
						37 4							
*05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	600 1	2415 2		Y	-0-			-0-
						50 4							

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	712					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3620	- 3750		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT	-0-	

CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-	

MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 - 1457	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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				
12	1107 N	480	-0-	-627	-0-	79	1	387	2	Y	-0-	-0-
						14	4					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	247	-0-	-218	-0-	46	1	201	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	115	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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				
12	1724 N	417	-0-	-1307	-0-	69	1	336	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
02	435 N	204	-0-	-231	-0-	15	1	189	2	Y	-0-	-0-
03	100 N	318	-0-	218	-0-	59	1	259	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	360	-0-	360	578	66	1	290	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
05	T. A.	340	-0-	340	918	67	1	267	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	-0-			Y	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
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
MOODY, E.		WELL #: 32		RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524	-	679	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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	
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263 WELL #: 1		RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875	-	4883	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID ->	184390	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4776	-	4786	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1704	-	1720	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263											
DUNN -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 - 1447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
KEYSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9560 - 9586			
12	8401 X	7530	-0-	-871	-0-	307	1	7171	2	N	47	2	8		125
						52	9								
01	8153 X	7675	-0-	-478	-0-	304	1	7327	2	N	40				165
						44	9								
02	8381 X	7651	-0-	-730	-0-	290	1	7319	2	N	38	6	8		197
						42	9								
03	8959 X	7159	-0-	-1800	-0-	290	1	6852	2	N	15	177	1	7	8
						17	9								
*04	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	300	1	7769	2	N	37	7	8		58
						41	9								
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT				58

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 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
12	13920 X	4015	-0-	-9905	-0-	663 1	3238 2	Y	-0-	-0-
						114 4				
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	316 1	3243 2	Y	-0-	-0-
						64 4				
02	3480 X	1763	-0-	-1717	-0-	129 1	1631 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
03	4030 X	499	-0-	-3531	-0-	93 1	406 2	Y	-0-	-0-
04	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	674 1	2959 2	Y	-0-	-0-
						45 4				
05	4030 X	2004	-0-	-2026	-0-	393 1	1578 2	Y	-0-	-0-
						33 4				

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	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	
12	DLQ G-10	2004	-0-	2004	4386	331 1	1616 2	Y	-0-	-0-
						57 4				
01	6466 X	2080	-0-	-4386	-0-	182 1	1861 2	Y	-0-	-0-
						37 4				
02	1392 X	907	-0-	-485	-0-	67 1	839 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
03	2015 N	210	-0-	-1805	-0-	39 1	171 2	Y	-0-	-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	446 1	1957 2	Y	-0-	-0-
						29 4				
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	177 1	710 2	Y	-0-	-0-
						15 4				

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1910	-0-	-1190	3042		315 1 54 4	1541 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1951	-0-	-1149	1893		170 1 34 4	1747 2	Y	-0-			-0-
02	2124 N	231	-0-	-1893	-0-		17 1	214 2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	156	-0-	-1766	-0-		29 1	127 2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	53	-0-	-1837	-0-		10 1 1 4	42 2	Y	-0-			-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			-0-
MOORE, H. N.				WELL #:	67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709	
12	3627 X	3416	-0-	-211	-0-		403 1 12 9	3001 2	N	11			60
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		403 1 19 9	4226 2	N	17			77
02	3857 X	3513	-0-	-344	-0-		377 1 11 9	3125 2	N	10			87
03	4123 X	4063	-0-	-60	-0-		403 1 11 9	3649 2	N	10			97
04	4110 X	1329	-0-	-2781	-0-		390 1 3 9	936 2	N	3			100
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			100
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		834487		WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CONROE, NORTH (9,250)		20213 498		WELL #:	1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770	
F.I.G. ENERGY, LLC		257281											
HUTCHINS-SEALY													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
HUTCHINS-SEALY												
20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
257281												
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
APACHE GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLANDER												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAGGI GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAGGI GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTER CO.												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	3255	X	1231	-0-	-2024	-0-	721	1	510	9	N	223
01	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	600	1	1252	2	N	163
							334	9				
02	3045	X	2846	-0-	-199	-0-	655	1	1784	2	N	170
							407	9				
03	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	686	1	1732	2	N	204
							438	9				
04	3150	X	1928	-0-	-1222	-0-	449	1	1219	2	N	256
							260	9				
05	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	490	1	1310	2	N	141
							268	9				

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
KOLANDER		WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083	- 14164		
M	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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER CO.		WELL #:	2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	- 14806		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05		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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	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		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090	- 14100		
12	2046	X	1647	-0-	-399	-0-	929 1	415 3	N	275	359 1		35
							303 9						
01	2046	X	1561	-0-	-485	-0-	925 1	329 3	N	279	190 1		124
							307 9						
02	1914	X	1170	-0-	-744	-0-	848 1	73 3	N	226	184 1		166
							249 9						
03	1643	N	1222	-0-	-421	-0-	873 1	101 3	N	225	185 1		206
							248 9						
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	740 1	481 3	N	255	367 1		94
							281 9						
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	770 1	548 3	N	272	187 1		179
							299 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) 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718											
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				60
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				60
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	2				62
						2	9								
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				62
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-				62
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				62

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	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
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	1		N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			80
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

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		
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	
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	310	1	3283	2	Y	356	354 1	1 8	170
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	392	9	3067	2	Y	342	371 1	1 8	140
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	296	1	2808	2	Y	311	349 1		102
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	376	9	2934	2	Y	319	179 1	2 8	240
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	290	1	2500	2	Y	275	358 1	2 8	155
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	342	9			Y	NO RPT			155

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896 - 15038	
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	15679 - 15731	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2024 - WELL PLUGGED 02/01/24													

GRIGAR		WELL #:		3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13724 - 13884	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24													

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240								
12	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	791	1	7906	2	Y	65	112	1			17
01	9889 X	6888	-0-	-3001	-0-	627	1	6205	2	Y	51	45	1			23
02	9077 X	84	-0-	-8993	-0-	56	9	76	2	Y	1	16	1			8
03	8773 X	4	-0-	-8769	-0-	1	9			Y	-0-	4	1			4
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	647	1	8408	2	Y	75	56	1			23
05	8773 X	8254	-0-	-519	-0-	83	9	7541	2	Y	91	64	1			50
						613	1									
						100	9									

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423								
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3410 X	2190	-0-	-1220	-0-	196	1	1964	2	Y	27	49	1	49
						30	9							
01	3658 X	2595	-0-	-1063	-0-	235	1	2329	2	Y	28	16	1	61
						31	9							
02	2784 X	2008	-0-	-776	-0-	174	1	1799	2	Y	32	35	1	58
						35	9							
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	311	1	3474	2	Y	52	57	1	53
						57	9							
04	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	629	1	8178	2	Y	89	76	1	66
						98	9							
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	359	1	4420	2	Y	48	62	1	52
						53	9							

 COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

12	5177 X	12	-0-	-5165	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	2772	-0-	-2405	-0-	252	1	2498	2	Y	20	14	1	6
						22	9							
02	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	703	1	7273	2	Y	48	39	1	15
						53	9							
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	523	1	5852	2	Y	58	47	1	26
						64	9							
04	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	770	1	10009	2	Y	111	88	1	49
						122	9							
05	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	782	1	9630	2	Y	104	88	1	65
						114	9							

 EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

 GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

12	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	2119	1	21183	2	Y	382	447	1	217
						420	9							
01	24435 X	24435	-0-	-0-	-0-	2201	1	21801	2	Y	394	420	1	191
						433	9							
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	1898	1	19640	2	Y	303	275	1	219
						333	9							
03	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	1863	1	20851	2	Y	384	425	1	178
						422	9							
04	21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	1532	1	19915	2	Y	408	351	1	235
						449	9							
05	22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	1667	1	20509	2	Y	393	310	1	318
						432	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	100	1	1004	2	Y	8	32	1	-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	916	2	Y	7	7	1	-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	7	7	1	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	Y	8	7	1	1
04	840 N	738	-0-	-102	-0-	52	1	679	2	Y	6	7	1	-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	Y	16	5	1	11

COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588				
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	4	5	1	3
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	4	3	1	4
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	691	2	Y	5	5	1	4
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	4	4	1	4
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	3	4	1	3
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	10	7	1	6

DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376 - 13548				
12	11315 X	7859	-0-	-3456	-0-	706	1	7059	2	Y	85	145	1	35
01	11315 X	6023	-0-	-5292	-0-	546	1	5402	2	Y	68	43	1	60
02	10585 X	4982	-0-	-5603	-0-	432	1	4472	2	Y	71	36	1	95
03	9672 X	6449	-0-	-3223	-0-	523	1	5851	2	Y	68	117	1	46
04	9360 X	3955	-0-	-5405	-0-	279	1	3626	2	Y	45	40	1	51
05	7874 X	4115	-0-	-3759	-0-	303	1	3734	2	Y	71	26	1	96

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166				
12	2325 N	2015	-0-	-310	-0-	182	1	1816	2	Y	15	17	1	82
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	164	1	1627	2	Y	13	12	1	83
02	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	253	1	2616	2	Y	17	17	1	83
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	171	1	1909	2	Y	17	15	1	85
04	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	114	1	1480	2	Y	13	16	1	82
05	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	157	1	1935	2	Y	14	12	1	84

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	21	176	1	86
01	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	25			111
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	23			134
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	164	1	1841	2	N	36	11	1	159
						40	9							
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	32	15	1	176
						35	9							
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	191	1	2349	2	N	30	14	1	192
						33	9							

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

12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

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

12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	811	1	8110	2	Y	136	182	1	78
						150	9							
01	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	814	1	8055	2	Y	146	158	1	66
						161	9							
02	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	730	1	7555	2	Y	114	108	1	72
						125	9							
03	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	722	1	8077	2	Y	129	152	1	49
						142	9							
04	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	606	1	7872	2	Y	76	93	1	32
						84	9							
05	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	645	1	7942	2	Y	59	62	1	29
						65	9							

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909

12	10881 X	10436	-0-	-445	-0-	931	1	9303	2	Y	184	239	1	225
						202	9							
01	10757 X	10422	-0-	-335	-0-	938	1	9294	2	Y	173	68	1	330
						190	9							
02	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	891	1	9225	2	Y	303	233	1	400
						333	9							
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	871	1	9752	2	Y	392	403	1	389
						431	9							
04	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	724	1	9404	2	Y	337	248	1	478
						371	9							
05	10757 X	10577	-0-	-180	-0-	773	1	9514	2	Y	264	374	1	368
						290	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090			PERF.12536 - 12930				
12	7161 X	6434	-0-	-727	-0-	579	1	5791	2	N	58	57	1			232
01	7161 X	6352	-0-	-809	-0-	64	9	571	1	N	112	221	1			123
02	6699 X	5937	-0-	-762	-0-	123	9	515	1	N	83	39	1			167
03	7161 X	6882	-0-	-279	-0-	91	9	552	1	N	137	46	1			258
04	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	151	9	495	1	N	122	239	1			141
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	134	9	477	1	N	111	41	1			211
						122	9									

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430			PERF.13112 - 13250				
12	11501 X	10708	-0-	-793	-0-	964	1	9633	2	Y	101	97	1			40
01	11501 X	10305	-0-	-1196	-0-	111	9	935	1	Y	97	89	1			48
02	10759 X	9111	-0-	-1648	-0-	107	9	796	1	Y	67	80	1			35
03	10695 X	9515	-0-	-1180	-0-	74	9	773	1	Y	87	66	1			56
04	10350 X	9040	-0-	-1310	-0-	96	9	640	1	Y	84	91	1			49
05	10695 X	9751	-0-	-944	-0-	92	9	727	1	Y	72	68	1			53
						79	9									

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397			PERF.13975 - 14888				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312 WELL #: 1A		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130			PERF.13566 - 13624				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243		
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
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	143 1 64 9	1426 2	N	58	13 1	257
01	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	134 1 13 9	1324 2	N	12	170 1	99
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	129 1 114 9	1335 2	N	104	10 1	193
03	1612 N	1252	-0-	-360	-0-	102 1 11 9	1139 2	N	10	9 1	194
04	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	84 1 11 9	1096 2	N	10	11 1	193
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	167 1 17 9	2059 2	N	15	12 1	196

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846		
12	14880 X	11085	-0-	-3795	-0-	988 1 216 9	9881 2	Y	196	229 1	306
01	14880 X	11962	-0-	-2918	-0-	1080 1 184 9	10698 2	Y	167	310 1	163
02	13862 X	11204	-0-	-2658	-0-	981 1 74 9	10149 2	Y	67	201 1	29
03	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	955 1 113 9	10692 2	Y	103	87 1	45
04	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	803 1 219 9	10438 2	Y	199	157 1	87
05	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	1075 1 150 9	13231 2	Y	136	84 1	139

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINGATE		WELL #: 5		RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222		
12	4185 X	2398	-0-	-1787	-0-	217 1 15 9	2166 2	N	14	23 1	18
01	4185 X	1080	-0-	-3105	-0-	99 1	981 2	N	-0-	18 1	-0-
02	3915 X	2446	-0-	-1469	-0-	216 1	2230 2	N	-0-		-0-
03	3224 X	2960	-0-	-264	-0-	243 1	2717 2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2443	-0-	-227	-0-	175 1	2268 2	N	-0-		-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	272 1 61 9	3351 2	N	55	25 1	30

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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
05	14B2	EXT	NO RPT	-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	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-			-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)			21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC			180534									
KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF. 14606 - 14624	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			155

HENDERSON, EDMOND SR.			WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 13916 - 14452	
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1120 2	52 9	Y	47	9 1	148
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1694 2	35 9	Y	32		180
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2585 2	43 9	Y	39	19 1	200
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1095 2	59 9	Y	54	194 1	60
04	1410	N	949	-0-	-461	-0-	910 2	39 9	Y	35	7 1	88
05	1457	N	954	-0-	-503	-0-	900 2	54 9	Y	49	7 1	130

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534													
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14256 - 14320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.	14066 - 14116				
12	22010 X	19278	-0-	-2732	-0-	18286	2	992	9	Y	902	1446	1		73
01	24397 X	18123	-0-	-6274	-0-	17306	2	817	9	Y	743	561	1		255
02	22823 X	18460	-0-	-4363	-0-	17524	2	936	9	Y	851	699	1		407
03	23467 X	20257	-0-	-3210	-0-	19476	2	781	9	Y	710	904	1		213
04	19440 X	19175	-0-	-265	-0-	18228	2	947	9	Y	861	867	1		207
05	19747 X	19390	-0-	-357	-0-	18376	2	1014	9	Y	922	1064	1		65

ZELDA		WELL #: 1		RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.	14134 - 14314				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.	14230 - 14482				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				446

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14188 - 14296				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID ->	272084	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	13786 - 13868				
12	1674 X	1199	-0-	-475	-0-	1152	2	47	9	Y	43	200	1		153
01	1240 X	980	-0-	-260	-0-	906	2	74	9	Y	67				220
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	859	2	168	9	Y	153	190	1		183
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	984	2	66	9	Y	60				243
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	943	2	74	9	Y	67	7	1		303
05	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	958	2	56	9	Y	51	7	1		347

COTTONWOOD, N. (14,270)				//CONT.//	21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC					848681									
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.	14505 - 14565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		3162 X	2879	-0-	-283	-0-	274 1 276 9	2329 3	Y	251	361 1		99	
01		3255 X	1956	-0-	-1299	-0-	190 1 306 9	1460 3	Y	278	181 1		196	
02		3277 X	1752	-0-	-1525	-0-	6 1 210 9	1536 3	Y	191	184 1		203	
03		3503 X	2587	-0-	-916	-0-	89 1 240 9	2258 3	Y	218	163 1		258	
04		3390 X	3173	-0-	-217	-0-	57 1 318 9	2798 3	Y	289	363 1		184	
05		2883 X	2507	-0-	-376	-0-	2230 3	277 9	Y	252	344 1		92	
E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.	15072 - 15090	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14509 - 14611	
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			171	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171	
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			171	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	14272 - 14523	
SWILLEY UNIT				WELL #:	1									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	
COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161										
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	3091 - 3124	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	3054 - 3069	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COVE (MB ZONE)		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110	
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
COVE (ME ZONE)		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF # 57686		WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF #57686		WELL #: 9		RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-L			RRCID -> 123824			COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 12-L			RRCID -> 161307			COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC			WELL #: 1-L			RRCID -> 161719			COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #: 1-L			RRCID -> 179560			COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	2449 X	2059	-0-	-390	-0-	2059	2			N	-0-					59
01	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					59
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					59
03	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					59
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					59
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	453	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	921	468	2		Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	921				Y	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					11
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					11
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	377	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10	390	-0-	390	-0-	767	390	2		Y	-0-					11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	767				Y	NO RPT					11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

12	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	2141	2	53	9	Y	48					145
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2141	2	84	9	Y	76	153	1			68
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2088	2	128	9	Y	116	170	1			14
03	DLQ G-10	2023	-0-	2023	-0-	1954	2	69	9	Y	63					77
04	DLQ G-10	2083	-0-	2083	-0-	4106	2019	2	64	9	Y	58				135
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4106				Y	NO RPT					135

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #:	6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11135 - 11138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		-0-	
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		-0-	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	158 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	164	-0-	164	322	164 2	Y	-0-		-0-	
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	322		Y	NO RPT		-0-	

CLEVELAND AGENTS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.10770 - 11040	
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	N	-0-		-0-	
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-	
03		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-		-0-	
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-	
05		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	
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-		-0-	
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-		-0-	
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	377 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	390	-0-	390	767	390 2	Y	-0-		-0-	
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	767		Y	NO RPT		-0-	

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11080 - 11186	
12	PRTL	PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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	
12		3875	2166	-0-	-1709	15029	2166 2	Y	-0-		28	
01		3875	405	-0-	-3470	11559	405 2	Y	-0-		28	
02		3570	2112	-0-	-1458	10101	2112 2	Y	-0-		28	
03		6510	1976	-0-	-4534	5567	1976 2	Y	-0-		28	
04		6300	2043	-0-	-4257	1310	2043 2	Y	-0-		28	
05		2170 # NO RPT		-0-	-2170	-0-		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	
12	14B	DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817 - 11832	
12	1023 N	636	-0-	-387	-0-	636 2	N	-0-			72
01	1395 N	971	-0-	-424	-0-	967 2	N	4	9		76
02	986 N	793	-0-	-193	-0-	793 2	N	-0-			76
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			76
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			76
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			76

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816		
12	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11043 2	N	164	9	149	175 1	264
01	11284 X	10728	-0-	-556	-0-	10575 2	N	153	9	139	181 1	222
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10685 2	N	171	9	155	167 1	210
03	11284 X	10443	-0-	-841	-0-	10312 2	N	131	9	119	181 1	148
04	10860 X	10417	-0-	-443	-0-	10264 2	N	153	9	139		287
05	11594 X	10076	-0-	-1518	-0-	9947 2	N	129	9	117	177 1	227

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940		
12	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8140 2	N	112	9	102	184 1	110
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7985 2	N	116	9	105		215
02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7531 2	N	89	9	81	179 1	117
03	6820 X	6435	-0-	-385	-0-	6374 2	N	61	9	55		172
04	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7771 2	N	90	9	82	182 1	72
*05	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8206 2	N	66	9	60		132

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185	-	10200	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810	-	11830
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4749	2	61	9	N	55			165
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4095	2	65	9	N	59			224
02	4524 X	3625	-0-	-899	-0-	3574	2	51	9	N	46			270
03	4836 X	3993	-0-	-843	-0-	3938	2	55	9	N	50			320
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4757	2	62	9	N	56			376
05	4805 X	4645	-0-	-160	-0-	4645	2			N	-0-	185	1	191

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914
12	7006 #	5094	-0-	-1912	-0-	5014	2	80	9	Y	73			194
01	6913 #	3339	-0-	-3574	-0-	3266	2	73	9	Y	66			260
02	6003 #	2149	-0-	-3854	-0-	2115	2	34	9	Y	31			291
03	5456	984	-0-	-4472	-0-	972	2	12	9	Y	11	183	1	119
04	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			119
05	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			119

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
STONE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11236	-	11288	
12	52862 X	52862	-0-	-0-	-0-	310	1	51969	2	N	530	572	1	1 8	223
						583	9								
01	49920 X	49920	-0-	-0-	-0-	310	1	49122	2	N	444	370	1	1 8	296
						488	9								
02	49706 X	45525	-0-	-4181	-0-	290	1	44749	2	N	442	549	1	1 8	188
						486	9								
03	53134 X	47960	-0-	-5174	-0-	310	1	47188	2	N	420	343	1	2 8	263
						462	9								
04	51420 X	45209	-0-	-6211	-0-	300	1	44483	2	N	387	370	1		280
						426	9								
05	52855 X	NO RPT	-0-	-52855	-0-					N	NO RPT				280

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		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				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	

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				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		DLQ G-10	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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	68	68	1	106
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45			151
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	140	176	1	115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75	89	1	101
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	138	133	1	106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	102	104	1	104

DAMASCUS (CARTER)														
XTO ENERGY INC.														
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	231	1	2885	2	Y	53	173	1	107
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	428	1	4255	2	Y	-0-			107
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	416	1	3656	2	Y	-0-			107
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	392	1	3926	2	Y	18			125
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	300	1	3602	2	Y	48			173
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	300	1	3208	2	Y	59			232

DAMASCUS (SEAMANS)														
SM OPERATING COMPANY LLC														
SEAMANS, ELMER														
WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170														
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			50
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			50
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-			50
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	180	1	882	2	N	-0-			50
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	85	1	538	2	N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122														
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-			-0-
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			-0-
02	6119 X	584	-0-	-5535	-0-	64	1	520	2	Y	-0-			-0-
03	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	1164	1	5713	2	Y	-0-			-0-
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1135	1	7160	2	Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMASCUS (WOODBINE)														
SM OPERATING COMPANY LLC														
DORRANCE UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420														
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
02	1392 N	284	-0-	-1108	-0-	31	1	253	2	N	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	99	1	483	2	N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	186	1	1174	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9300)														
SM OPERATING COMPANY LLC														
BIRCH, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
02	812 N	315	-0-	-497	-0-	35	1	280	2	N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	2	N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	335	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)				22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC				788993									
ANICO UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 090403	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9170	- 9192				
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		
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		Y	-0-			11		
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		Y	-0-			11		
02	1595 N	272	-0-	-1323	-0-	30 1	Y	-0-	242 2		11		
03	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	225 1	Y	-0-	1106 2		11		
04	DLQ G-10	1605	-0-	1605	2936	220 1	Y	-0-	1385 2		11		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2936		Y	NO RPT			11		

CARTER BROS				WELL #: 1	RRCID -> 090567	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 9049	- 9061				
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-			15		
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-			15		
02	493 N	292	-0-	-201	-0-	32 1	Y	-0-	260 2		15		
03	DLQ G-10	736	-0-	736	736	125 1	Y	-0-	611 2		15		
04	DLQ G-10	888	-0-	888	1624	121 1	Y	-0-	767 2		15		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1624		Y	NO RPT			15		

CARTER BROS. GAS UNIT 6				WELL #: 6	RRCID -> 102051	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8945	- 8975				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

XTO ENERGY INC.				945936									
ANICO UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 209493	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 9103	- 9110				
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	203 1	Y	-0-	1144 2		-0-		
01	279 N	68	-0-	-211	-0-	68 1	Y	-0-			-0-		
02	348 N	19	-0-	-329	-0-	19 1	Y	-0-			-0-		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	-0-	342 2		-0-		
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-	291 2		-0-		
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	165 1	Y	-0-	263 2		-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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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

12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	-0-			-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	79	1	694	2	N	-0-			-0-
02	783 N	773	-0-	-10	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-
03	837 N	773	-0-	-64	-0-	65	1	708	2	N	-0-			-0-
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	-0-			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373											
SCHMIDT			WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700			

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	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			

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

BENNETT ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982			

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935			

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250			

12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	1	1	2	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	1	3	2	N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067						
RICE, I. P. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053	PERF. 8124 - 8128		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROCINANTE				722675						
URBAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451 - 8491		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
LONGLEY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476 - 4486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #: 28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460 - 3661		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115						

ROSIER, BARRIE DEAN										WELL #:	1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12962 - 13026
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1	97						
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1	98						
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1	99						
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1	100						
04	14B DENY	61	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1	101						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	61				N	NO RPT	101						

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

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)										23745 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY						
ENPOWER RESOURCES INC.										252992									
BLAKE, T. W.										WELL #:	2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13030 - 13055
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86						
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86						
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86						

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)			23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
ENPOWER RESOURCES INC.			252992									
WOOD, VALDA			WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	N	1		253	
						1 9						
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	N	1		254	
						1 9						
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	N	1		255	
						1 9						
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	N	1		256	
						1 9						
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	N	1		257	
						1 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		257	

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
MAGNOLIA			WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	

DEEP PINES (WDBN AC)			23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
SMALL, R.P. CORP.			789221									
HORIZON PROPERTIES			WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948		
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	844 2	97 9	Y	88	186 1	167	
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	900 2	400 9	Y	364	336 1	195	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	185 2	108 9	Y	98	173 1	120	
03	DLQ G-10	919	-0-	919	-0-	723 2	196 9	Y	178		298	
04	DLQ G-10	1044	-0-	1044	-0-	1963 2	92 9	Y	84	311 1	71	
05	DLQ G-10	547	-0-	547	-0-	2510 2	96 9	Y	87		158	

HORIZON PROPERTIES			WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953		
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	974 2	154 9	Y	140	188 1	175	
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1295 2	156 9	Y	142	190 1	127	
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1081 2	139 9	Y	126		253	
03	DLQ G-10	1632	-0-	1632	-0-	1354 2	278 9	Y	253	335 1	171	
04	DLQ G-10	1448	-0-	1448	-0-	3080 2	186 9	Y	169	245 1	95	
05	DLQ G-10	1364	-0-	1364	-0-	4444 2	111 9	Y	101		196	

HOP UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 281509		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896		
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	490 2	39 9	N	35		163	
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661 2	8 9	N	7		170	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	822 2	40 9	N	36	173 1	33	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	671 2	36 9	N	33		66	
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	586 2	37 9	N	34		100	
05	930 N	346	-0-	-584	-0-	321 2	25 9	N	23		123	

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SMALL, R.P. CORP.		//CONT.// 789221												
DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE			
12	7223 X	6247	-0-	-976	-0-	5974	2	273	9	N	248	373	1	107
01	7967 X	6674	-0-	-1293	-0-	6370	2	304	9	N	276	190	1	193
02	7453 X	6401	-0-	-1052	-0-	6139	2	262	9	N	238	341	1	90
03	7626 X	6575	-0-	-1051	-0-	6304	2	271	9	N	246	185	1	151
04	7380 X	6196	-0-	-1184	-0-	5942	2	254	9	N	231	186	1	196
05	6851 X	5635	-0-	-1216	-0-	5351	2	284	9	N	258	184	1	270

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111		
12	8401 X	6157	-0-	-2244	-0-	6010	2	147	9	N	134	190	1	81
01	9083 X	2970	-0-	-6113	-0-	2970	2			N	-0-			81
02	8497 X	-0-	-0-	-8497	-0-					N	-0-			81
03	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			81
04	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-			81
05	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8135	2	484	9	N	440			521

MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146		
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3327	2	123	9	N	112	191	2	193
01	4650 X	3611	-0-	-1039	-0-	3437	2	174	9	N	158	179	1	172
02	4350 X	2851	-0-	-1499	-0-	2695	2	156	9	N	142	183	1	131
03	4340 X	4076	-0-	-264	-0-	3938	2	138	9	N	125	183	1	73
04	4080 X	1894	-0-	-2186	-0-	1820	2	74	9	N	67			140
05	3596 X	1776	-0-	-1820	-0-	1677	2	99	9	N	90	168	1	62

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177		
12	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	3852	2	68	9	N	62	192	1	79
01	5053 X	4258	-0-	-795	-0-	4182	2	76	9	N	69			148
02	4727 X	4237	-0-	-490	-0-	4140	2	97	9	N	88	178	1	58
03	4712 X	4485	-0-	-227	-0-	4405	2	80	9	N	73			131
04	4560 X	4531	-0-	-29	-0-	4450	2	81	9	N	74			205
05	4526 X	2974	-0-	-1552	-0-	2900	2	74	9	N	67	185	1	87

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480		
12	1612 X	1369	-0-	-243	-0-	1226	2	143	9	N	130	180	1	180
01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	1307	2	216	9	N	196	191	1	185
02	1798 X	1629	-0-	-169	-0-	1499	2	130	9	N	118			303
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2336	2	217	9	N	197	335	1	165
04	1440 X	1431	-0-	-9	-0-	1335	2	96	9	N	87	172	1	80
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1924	2	156	9	N	142	167	1	55

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ZINGARA GRIMES, LLC 950840
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	1488 N	1226	-0-	-262	-0-	1226	2		N	-0-			36
01	1488 N	256	-0-	-1232	-0-	256	2		N	-0-			36
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			36
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			36
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			36
05	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
DEUSSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

M O	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	
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	161	1	2918	2	Y	26	359	1	38
01	5549 X	1557	-0-	-3992	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-			38
02	5771 X	4084	-0-	-1687	-0-	131	1	3918	2	Y	32			70
03	6169 X	3504	-0-	-2665	-0-	112	1	3371	2	Y	19			89
04	5970 X	3078	-0-	-2892	-0-	132	1	2928	2	Y	16			105
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	18	9			Y	NO RPT			105

DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEUSSEN ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814																	
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	295	1	3460	2	N	207	187	1	1	8	184
							228	9									
01	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	279	1	1256	2	N	105					289
							116	9									
02	2784	X	1826	-0-	-958	-0-	284	1	1299	2	N	221	355	1	1	8	154
							243	9									
*03	2976	X	2183	-0-	-793	-0-	310	1	1649	2	N	204	181	1	2	8	175
							224	9									
04	3630	X	1996	-0-	-1634	-0-	300	1	1535	2	N	146	172	1	2	8	147
							161	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					147

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																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674																	
12	52071	X	52071	-0-	-0-	-0-	310	1	49715	2	N	1860	1795	1	1	8	361
							2046	9									
01	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	285	1	47286	2	N	1521	1434	1	2	8	446
							1673	9									
02	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	287	1	41407	2	N	1295	1444	1	1	8	296
							1425	9									
*03	43215	X	43215	-0-	-0-	-0-	310	1	41403	2	N	1365	1426	1	3	8	232
							1502	9									
*04	38623	X	38623	-0-	-0-	-0-	300	1	37056	2	N	1152	884	1	2	8	498
							1267	9									
05	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					498

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 3375 - 10518		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 7444 - 7537					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7834 - 7849					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336 - 7346					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8548 - 8559					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9056 - 9061					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-							108
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-							108
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2	N	-0-							108
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-							108
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-							108
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	N	96
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	96
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	96
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	96
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	N	96
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)			25083 495		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
EARL ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 255636			COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)			25636 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, E. F. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 127221			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014	
12	7502		721	-0-	-6781	-0-	425	1	296	9	N	233
01	7502		5420	-0-	-2082	-0-	420	1	4768	2	N	75
							232	9				
02	7018		5469	-0-	-1549	-0-	435	1	4789	2	N	118
							245	9				
03	7502		6154	-0-	-1348	-0-	465	1	5445	2	N	160
							244	9				
04	7260		6213	-0-	-1047	-0-	435	1	5528	2	N	205
							250	9				
*05	7506		7504	-0-	-2	-0-	465	1	6753	2	N	98
							286	9				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 116064			COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366	
12	5764	X	5764	-0-	-0-	B	5764	3			N	142
01	5393	X	5393	-0-	-0-	B	5393	3			N	142
02	6078	X	6078	-0-	-0-	B	6078	3			N	142
03	6748	X	6748	-0-	-0-	B	6748	3			N	142
04	5690	X	5690	-0-	-0-	B	5690	3			N	142
05	5945	X	5945	-0-	-0-	B	5945	3			N	142

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316								
12	1891 N	1884	-0-	-7 B	-0-	1867	3	17	9	N	15	175	1			58
01	1736 N	1320	-0-	-416 B	-0-	1305	3	15	9	N	14					72
02	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2143	3	33	9	N	30					102
03	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2165	3	23	9	N	21					123
04	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1653	3	22	9	N	20					143
05	2325 N	1341	-0-	-984 B	-0-	1324	3	17	9	N	15					158

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269								
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	177	1			17
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460								
12	2821 X	2295	-0-	-526 B	-0-	2215	3	80	9	N	73					127
01	2821 X	2805	-0-	-16 B	-0-	2677	3	128	9	N	116	181	1			62
02	2639 X	2459	-0-	-180 B	-0-	2354	3	105	9	N	95					157
03	2821 X	1941	-0-	-880 B	-0-	1863	3	78	9	N	71	179	1			49
04	2730 X	2627	-0-	-103 B	-0-	2508	3	119	9	N	108					157
05	2790 X	2176	-0-	-614 B	-0-	2070	3	106	9	N	96	183	1			70

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266								
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	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								
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	18498 X	18498	-0-	-0- B	-0-	646 1	16947 3	N	823 927 1	224
						905 9				
01	14989 X	14989	-0-	-0- B	-0-	534 1	13677 3	N	707 553 1	378
						778 9				
02	17788 X	17788	-0-	-0- B	-0-	609 1	16317 3	N	784 1075 1	87
						862 9				
03	17330 X	17330	-0-	-0- B	-0-	610 1	15844 3	N	796 716 1	167
						876 9				
04	17119 X	17119	-0-	-0- B	-0-	620 1	15637 3	N	784 714 1	237
						862 9				
05	17088 X	17088	-0-	-0- B	-0-	605 1	15638 3	N	768 901 1	104
						845 9				

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090		
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	32 1	519 3	N	-0-	117
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	34 1	517 3	N	-0-	117
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	34 1	499 3	N	-0-	117
03	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	34 1	513 3	N	-0-	117
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	36 1	528 3	N	-0-	117
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	32 1	543 3	N	-0-	117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	10	1	157	3	N	-0-					28
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	3	N	-0-					28
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					28
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	7	1	111	3	N	-0-					28
04	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	8	1	116	3	N	-0-					28
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	11	1	179	3	N	-0-					28

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100								
12	6417 X	4628	-0-	-1789 B	-0-	743	1	3751	3	N	122	273	1			178
01	6417 X	5135	-0-	-1282 B	-0-	828	1	4190	3	N	106					284
02	6003 X	5511	-0-	-492 B	-0-	865	1	4497	3	N	135	181	1			238
03	5120 X	5120	-0-	-0- B	-0-	809	1	4192	3	N	108	190	1			156
04	5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	831	1	4742	3	N	150					306
05	5890 X	4499	-0-	-1391 B	-0-	741	1	3639	3	N	108	174	1			240

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702								
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	27	1	137	3	N	1	96	1			55
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	25	1	127	3	N	-0-					55
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	23	1	119	3	N	-0-					55
03	155 N	49	-0-	-106 B	-0-	8	1	41	3	N	-0-					55
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	68	1	388	3	N	19					74
05	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	5	1	27	3	N	-0-					74

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660								
12	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1296	3	26	9	N	24	183	1			57
01	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1549	3	9	9	N	8					65
02	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	773	3	22	9	N	20					85
03	1333 N	514	-0-	-819 B	-0-	503	3	11	9	N	10					95
04	1500 N	201	-0-	-1299 B	-0-	194	3	7	9	N	6					101
05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					101

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1426 N	1183	-0-	-243 B	-0-	66	1	1073	3	N	40		266
							44	9						
01		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	83	1	1265	3	N	19		285
							21	9						
02		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	79	1	1163	3	N	6		291
							7	9						
03		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	87	1	1296	3	N	12		303
							13	9						
04		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	105	1	1564	3	N	25		328
							28	9						
05		1333 N	1154	-0-	-179 B	-0-	63	1	1073	3	N	16		344
							18	9						
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		51
05		14B DENY	-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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
12		1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	937	3	226	9	N	205	159 1	236
01		1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	827	3	251	9	N	228	354 1	110
02		1102 N	853	-0-	-249 B	-0-	659	3	194	9	N	176		286
03		1178 N	1005	-0-	-173 B	-0-	763	3	242	9	N	220	167 1	339
04		1050 N	888	-0-	-162 B	-0-	665	3	223	9	N	203	350 1	192
05		899 N	898	-0-	-1 B	-0-	670	3	228	9	N	207		399
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
12		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	43	1	706	3	N	-0-		73
01		620 N	535	-0-	-85 B	-0-	33	1	502	3	N	-0-		73
02		638 N	595	-0-	-43 B	-0-	38	1	557	3	N	-0-		73
03		744 N	704	-0-	-40 B	-0-	44	1	660	3	N	-0-		73
04		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	37	1	548	3	N	-0-		73
05		651 N	591	-0-	-60 B	-0-	33	1	558	3	N	-0-		73

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467										
CHAMPION INT'L. D			WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	14451 - 14513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
12		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	429 1	2166 3	N	49	95 1		70	
							54 9							
01		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	329 1	1668 3	N	58			128	
							64 9							
02		2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	329 1	1711 3	N	47			175	
							52 9							
03		2178 X	2178	-0-	-0- B	-0-	340 1	1760 3	N	71			246	
							78 9							
04		2175 X	2175	-0-	-0- B	-0-	316 1	1806 3	N	48	181 1		113	
							53 9							
05		2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	386 1	1897 3	N	46			159	
							51 9							

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986		
12		3999 X	3670	-0-	-329 B	-0-	206 1	3365 3	N	90	182 1		146	
							99 9							
01		3999 X	3151	-0-	-848 B	-0-	188 1	2875 3	N	80			226	
							88 9							
02		3741 X	2928	-0-	-813 B	-0-	178 1	2643 3	N	97			323	
							107 9							
03		3782 X	2884	-0-	-898 B	-0-	177 1	2635 3	N	65			388	
							72 9							
04		3660 X	2826	-0-	-834 B	-0-	175 1	2596 3	N	50	179 1		259	
							55 9							
05		3658 X	3542	-0-	-116 B	-0-	191 1	3253 3	N	89			348	
							98 9							

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649		
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	16 1	257 3	N	-0-			181	
							3 1	50 3	N	-0-			181	
01		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	8 1	114 3	N	-0-			181	
							4 1	62 3	N	-0-			181	
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	7 1	97 3	N	-0-			181	
							3 1	45 3	N	-0-			181	
03		93 N	66	-0-	-27 B	-0-								
04		104 N	104	-0-	-0- B	-0-								
05		93 N	48	-0-	-45 B	-0-								

CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.	13778 - 13808		
12		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	131 3	67 9	N	61	169 1		147	
							165 3	61 9	N	55			202	
01		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	157 3	53 9	N	48			250	
							79 3	36 9	N	33			283	
02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	89 3	41 9	N	37	172 1		148	
							119 3	52 9	N	47			195	
03		186 N	115	-0-	-71 B	-0-								
04		210 N	130	-0-	-80 B	-0-								
05		217 N	171	-0-	-46 B	-0-								

JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990		
12		4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	275 1	4498 3	N	122	374 1		72	
							134 9							
01		4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	298 1	4539 3	N	106			178	
							117 9							
02		4466 X	4375	-0-	-91 B	-0-	270 1	4003 3	N	93			271	
							102 9							
03		5182 X	5182	-0-	-0- B	-0-	318 1	4743 3	N	110	183 1		198	
							121 9							
04		4620 X	3950	-0-	-670 B	-0-	244 1	3622 3	N	76			274	
							84 9							
05		5403 X	5403	-0-	-0- B	-0-	294 1	4995 3	N	104	183 1		195	
							114 9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2604 N	2531	-0-	-73 B	-0-	2276 3	255 9	N	232	179 1		133
01	2604 N	2467	-0-	-137 B	-0-	2274 3	193 9	N	175	180 1		128
02	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2329 3	178 9	N	162	180 1		110
03	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2446 3	183 9	N	166	178 1		98
04	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2432 3	123 9	N	112	182 1		28
05	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2457 3	231 9	N	210			238

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
12	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2246 3	141 9	N	128			231
01	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2337 3	98 9	N	89	179 1		141
02	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2024 3	149 9	N	135	178 1		98
03	1953 N	1539	-0-	-414 B	-0-	1416 3	123 9	N	112			210
04	1890 N	1688	-0-	-202 B	-0-	1580 3	108 9	N	98	177 1		131
05	1953 N	1463	-0-	-490 B	-0-	1391 3	72 9	N	65			196

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
12	2759 X	2214	-0-	-545 B	-0-	2030 3	184 9	N	167	164 1		97
01	2635 X	1818	-0-	-817 B	-0-	1652 3	166 9	N	151	180 1		68
02	2465 X	1671	-0-	-794 B	-0-	1507 3	164 9	N	149			217
03	2356 X	1982	-0-	-374 B	-0-	1791 3	191 9	N	174	179 1		212
04	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1607 3	205 9	N	186	178 1		220
05	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2626 3	264 9	N	240	361 1		99

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046	
12	10132 X	10132	-0-	-0- B	-0-	570 1	9303 3	N	235	176 1		286
						259 9						
01	9213 X	9213	-0-	-0- B	-0-	551 1	8408 3	N	231	181 1		336
						254 9						
02	8625 X	8625	-0-	-0- B	-0-	533 1	7895 3	N	179	182 1		333
						197 9						
03	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	559 1	8340 3	N	228	359 1		202
						251 9						
04	8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	521 1	7744 3	N	201	179 1		224
						221 9						
05	9267 X	9267	-0-	-0- B	-0-	503 1	8544 3	N	200	178 1		246
						220 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT //CONT.// 020467												
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

CARTER, W. T. & BRO.												
WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-	-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944															
12	2883 X	2883	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2652	3	N	63	168	1	67
							69	9							
01	2747 X	2747	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2521	3	N	55			122
							61	9							
02	1711 X	1259	-0-	-452	B	-0-	79	1	1169	3	N	10			132
							11	9							
03	2883 N	1609	-0-	-1274	B	-0-	99	1	1477	3	N	30			162
							33	9							
04	3062 X	3062	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2838	3	N	30			192
							33	9							
05	1875 N	1875	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1744	3	N	25			217
							28	9							

JACKSON, H.															
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866															
12	3286 X	3214	-0-	-72	B	-0-	180	1	2932	3	N	93	173	1	123
							102	9							
01	3286 X	2149	-0-	-1137	B	-0-	129	1	1965	3	N	50			173
							55	9							
02	2969 X	2969	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2710	3	N	69			242
							76	9							
03	3224 X	3029	-0-	-195	B	-0-	185	1	2754	3	N	82	179	1	145
							90	9							
04	3120 X	1727	-0-	-1393	B	-0-	106	1	1582	3	N	35			180
							39	9							
05	3224 X	2234	-0-	-990	B	-0-	122	1	2071	3	N	37			217
							41	9							

CHAMPION INT'L "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042															
12	4371 X	3419	-0-	-952	B	-0-	545	1	2751	3	N	112	88	1	147
							123	9							
01	4371 X	3503	-0-	-868	B	-0-	563	1	2849	3	N	83			230
							91	9							
02	4089 X	2713	-0-	-1376	B	-0-	427	1	2222	3	N	58	174	1	114
							64	9							
03	4371 X	3458	-0-	-913	B	-0-	548	1	2837	3	N	66			180
							73	9							
04	3390 X	3218	-0-	-172	B	-0-	469	1	2675	3	N	67	165	1	82
							74	9							
05	3794 X	3794	-0-	-0-	B	-0-	630	1	3097	3	N	61			143
							67	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467													
JACKSON, H.			WELL #: 3		RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-					5

CHAMPION INT'L "C"			WELL #: 4		RRCID -> 180001			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200					
12	7378 X	3989	-0-	-3389	B	-0-	400 1	3414	3	N	159	167	1			312
							175 9									
01	7037 X	6526	-0-	-511	B	-0-	518 1	5677	3	N	301	360	1			253
							331 9									
02	6699 X	5575	-0-	-1124	B	-0-	451 1	4872	3	N	229	180	1			302
							252 9									
03	7161 X	4429	-0-	-2732	B	-0-	425 1	3793	3	N	192	177	1			317
							211 9									
04	6930 X	2589	-0-	-4341	B	-0-	297 1	2204	3	N	80	182	1			215
							88 9									
05	6541 X	2660	-0-	-3881	B	-0-	208 1	2344	3	N	98					313
							108 9									

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #: 3		RRCID -> 180003			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #: 4		RRCID -> 180618			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006					
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	6 1	94	3	N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					22
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					22
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	8 1	124	3	N	-0-					22
05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	2 1	31	3	N	-0-					22

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 10		RRCID -> 180709			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #: 4		RRCID -> 182262			COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066	- 14104		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	34 1	559 3	N	-0-				36
01		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	35 1	527 3	N	-0-				36
02		551 N	523	-0-	-28 B	-0-	33 1	490 3	N	-0-				36
03		589 N	554	-0-	-35 B	-0-	35 1	519 3	N	-0-				36
04		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	37 1	555 3	N	-0-				36
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	35 1	597 3	N	-0-				36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14116	- 14216		
12		12183 X	9042	-0-	-3141 B	-0-	706 1	8052 3	N	258	181 1			277
							284 9							
01		8088 X	8088	-0-	-0- B	-0-	587 1	7248 3	N	230	180 1			327
							253 9							
02		9019 X	4139	-0-	-4880 B	-0-	478 1	3543 3	N	107	190 1			244
							118 9							
03		9641 X	7979	-0-	-1662 B	-0-	759 1	6978 3	N	220	177 1			287
							242 9							
04		9330 X	5915	-0-	-3415 B	-0-	513 1	5184 3	N	198	176 1			309
							218 9							
05		9052 X	8331	-0-	-721 B	-0-	721 1	7345 3	N	241	368 1			182
							265 9							

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14046	- 14086		
12		3596 X	3104	-0-	-492 B	-0-	2973 3	131 9	N	119	179 1			117
01		3596 X	2915	-0-	-681 B	-0-	2794 3	121 9	N	110				227
02		3364 X	2458	-0-	-906 B	-0-	2374 3	84 9	N	76	179 1			124
03		3410 X	2222	-0-	-1188 B	-0-	2131 3	91 9	N	83				207
04		3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3131 3	140 9	N	127	175 1			159
05		3100 X	2762	-0-	-338 B	-0-	2655 3	107 9	N	97	176 1			80

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.14132	- 14236		
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854												
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14075	- 14137		
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	N	2				160
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	N	2				162
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 9	N	2				164
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 9	N	2				166
04		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 9	N	2				168
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	2				170

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.16229	- 16386		
12		13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10 1	2 9	N	2				48
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	N	2				50
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 9	N	2				52
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 9	N	2				54
04		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 9	N	2				56
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	2				58

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854															
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428															
M	O	ALLOW 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

12		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	10	1	2	9	N	2			52
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			54
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2			56
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2			58
04		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2			60
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2			62

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1142	3	312	9	N	284	186	1	224
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1001	3	351	9	N	319	187	1	356
02		1479 N	1367	-0-	-112	-0-	1053	3	314	9	N	285	367	1	274
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1090	3	397	9	N	361	364	1	271
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			271
05		1457 N	1073	-0-	-384	-0-	808	3	265	9	N	241	186	1	326

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237															
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
M	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

12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	8 1	1924 3	N		155			533
						171 9							
01	2077 N	1782	-0-	-295	-0-	6 1	1610 3	N		151	183 1		501
						166 9							
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	7 1	1840 3	N		148	180 1		469
						163 9							
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	7 1	1898 3	N		175	185 1		459
						193 9							
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	7 1	1862 3	N		146	188 1		417
						161 9							
05	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	7 1	1578 3	N		164			581
						180 9							

WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372													
12	48360 X	27671	-0-	-20689	-0-	196 1	23094 3	N		3983	3973 1		424
						4381 9							
01	40703 X	25130	-0-	-15573	-0-	179 1	21020 3	N		3574	3421 1		577
						3931 9							
02	33321 X	23498	-0-	-9823	-0-	165 1	19376 3	N		3597	3924 1		250
						3957 9							
03	33077 X	23148	-0-	-9929	-0-	162 1	19093 3	N		3539	3063 1		726
						3893 9							
04	28260 X	20488	-0-	-7772	-0-	151 1	17786 3	N		2319	3045 1		-0-
						2551 9							
05	27683 X	21023	-0-	-6660	-0-	151 1	17786 3	N		2805	2805 1		-0-
						3086 9							

SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597													
12	168888 X	154057	-0-	-14831	-0-	1214 1	142785 3	Y		9144	8975 1		1651
						10058 9							
01	163370 X	134645	-0-	-28725	-0-	1068 1	125617 3	Y		7236	7271 1		1616
						7960 9							
02	152830 X	133625	-0-	-19205	-0-	1056 1	124278 3	Y		7537	7352 1		1801
						8291 9							
03	163370 X	134920	-0-	-28450	-0-	1071 1	126002 3	Y		7134	7362 1		1573
						7847 9							
04	158100 X	123390	-0-	-34710	-0-	977 1	114916 3	Y		6815	6642 1		1746
						7497 9							
05	154070 X	116203	-0-	-37867	-0-	922 1	108458 3	Y		6203	5839 1		2110
						6823 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													
12	1767 N	880	-0-	-887	-0-	799 3	81 9	N		74	175 1		342
						1101 3	163 9	N		148	170 1		320
01	1953 N	1264	-0-	-689	-0-	670 3	169 9	N		154	179 1		295
						1276 3	195 9	N		177	177 1		295
02	1740 N	839	-0-	-901	-0-	1452 3	184 9	N		167	360 1		102
						1452 3	231 9	N		210			312
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-								
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-								
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-								

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		6			372
								N		7			379
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N					
								N		-0-	176 1		203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N					227
								N		24			252
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		25			276
								N		24			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N					
								N					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
M	O	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
12		961 N	700	-0-	-261	-0-	504 3	196 9	N	178	178 1		349
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	386 3	371 9	N	337	359 1		327
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	534 3	310 9	N	282	176 1		433
03		713 N	643	-0-	-70	-0-	416 3	227 9	N	206	358 1		281
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	719 3	264 9	N	240	349 1		172
05		899 N	867	-0-	-32	-0-	549 3	318 9	N	289	177 1		284

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	473 3	68 9	N	62			151
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	812 3	97 9	N	88	175 1		64
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	696 3	50 9	N	45			109
03		434 N	277	-0-	-157	-0-	249 3	28 9	N	25			134
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	333 3	35 9	N	32			166
05		434 N	136	-0-	-298	-0-	114 3	22 9	N	20			186

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
12		372 N	181	-0-	-191	-0-	107 3	74 9	N	67	182 1		202
01		186 N	126	-0-	-60	-0-	82 3	44 9	N	40			242
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	113 3	166 9	N	151	176 1		217
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	142 3	33 9	N	30	178 1		69
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	246 3	122 9	N	111			180
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	188 3	89 9	N	81			261

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
12		682 N	615	-0-	-67	-0-	490 3	125 9	N	114			331
01		589 N	509	-0-	-80	-0-	375 3	134 9	N	122			453
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	520 3	117 9	N	106			559
03		620 N	298	-0-	-322	-0-	236 3	62 9	N	56			615
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	408 3	362 9	N	329	660 1		284
05		682 N	490	-0-	-192	-0-	311 3	179 9	N	163	181 1		266

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
12		3317 X	990	-0-	-2327	-0-	799 3	191 9	N	174			725
01		3317 X	3142	-0-	-175	-0-	2800 3	342 9	N	311	719 1		317
02		3103 X	2700	-0-	-403	-0-	2286 3	414 9	N	376	359 1		334
03		3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	1358 3	164 9	N	149	359 1		124
04		3030 X	1813	-0-	-1217	-0-	1525 3	288 9	N	262			386
05		3131 X	1686	-0-	-1445	-0-	1444 3	242 9	N	220			606

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1449 3	256 9	N	233	360 1		207
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1429 3	292 9	N	265	178 1		294
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1223 3	254 9	N	231	343 1		182
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1025 3	276 9	N	251	181 1		252
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	975 3	252 9	N	229	347 1		134
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	975 3	299 9	N	272	178 1		228

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
12		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2238 3	479 9	N	435	182 1		544
01		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2670 3	426 9	N	387	350 1		581
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3241 3	449 9	N	408	698 1		291
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3249 3	425 9	N	386	525 1		152
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3019 3	453 9	N	412	177 1		387
05		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2858 3	376 9	N	342	353 1		376

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05		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																	
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	148	3	116	9	Y	105					272
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	200	3	113	9	Y	103	175	1			200
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	117	3	90	9	Y	82	168	1			114
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	142	3	69	9	Y	63					177
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	207	3	123	9	Y	112	150	1			139
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	244	3	102	9	Y	93					232

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																	
12		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1499	3	125	9	N	114					301
01		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1429	3	127	9	N	115	181	1			235
02		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1619	3	107	9	N	97	182	1			150
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1387	3	99	9	N	90					240
04		3000 N	6458	-0-	3458	-0-	1939	3	4519	9	N	4108	176	1	3990	8	182
05		3100 N	1708	-0-	-1392	-0-	2066	3	105	9	N	95					277

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																	
12		744 N	624	-0-	-120	-0-	461	3	163	9	Y	148					244
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	692	3	240	9	Y	218	353	1			109
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	597	3	196	9	Y	178	168	1			119
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	510	3	187	9	Y	170	178	1			111
04		900 N	659	-0-	-241	-0-	479	3	180	9	Y	164	152	1			123
05		837 N	766	-0-	-71	-0-	564	3	202	9	Y	184	174	1			133

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																	
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3721	3	227	9	N	206	179	1			184
01		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5395	3	240	9	N	218	182	1			220
02		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3928	3	262	9	N	238	184	1			274
03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3891	3	230	9	N	209	164	1			319
04		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4190	3	218	9	N	198	348	1			169
*05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3922	3	248	9	N	225					394

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7					224
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					224
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	17	3	11	9	N	10					234
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	17	3	7	9	N	6					240
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5					245
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	4	9	N	4					249

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		

12		3751 X	2684	-0-	-1067	-0-	2511	3	173	9	N	157	175	1	114
01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5661	3	191	9	N	174	181	1	107
02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3245	3	176	9	N	160	183	1	84
03		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-			84
04		4110 X	3310	-0-	-800	-0-	3310	3			N	-0-			84
05		4247 X	3430	-0-	-817	-0-	3133	3	297	9	N	270	177	1	177

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977															

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			94

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848															

12		1767 N	1338	-0-	-429	-0-	1220	3	118	9	N	107			219
01		2697 N	2178	-0-	-519	-0-	1979	3	199	9	N	181	360	1	40
02		2030 N	1843	-0-	-187	-0-	1681	3	162	9	N	147			187
03		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2252	3	171	9	N	155	163	1	179
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2205	3	142	9	N	129	176	1	132
*05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2529	3	157	9	N	143	176	1	99

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625															

12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1253	3	331	9	N	301			657
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1521	3	196	9	N	178	535	1	300
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1387	3	198	9	N	180	179	1	301
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1425	3	184	9	N	167	163	1	305
04		3000 N	4483	-0-	1483	-0-	3990	3	493	9	N	448	355	1	398
05		3100 N	4311	-0-	1211	-0-	2694	3	534	9	N	485	712	1	171

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291															

12		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3516	3	409	9	N	372	369	1	412
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3297	3	136	9	N	124			536
02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5582	3	532	9	N	484	355	1	665
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5420	3	432	9	N	393	716	1	342
04		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4548	3	294	9	N	267	175	1	434
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4306	3	174	9	N	158	333	1	259

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037															

12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	377			504
01		2573 X	2133	-0-	-440	-0-	1808	3	325	9	N	295	356	1	443
02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2568	3	492	9	N	447	539	1	351
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2452	3	453	9	N	412	354	1	409
04		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2550	3	438	9	N	398	353	1	454
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2414	3	440	9	N	400	530	1	324

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1429 3	343 9	N	312	364 1				215			
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1381 3	387 9	N	352	180 1				387			
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1298 3	400 9	N	364	549 1				202			
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1365 3	371 9	N	337	355 1				184			
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1232 3	306 9	N	278	355 1				107			
*05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1701 3	457 9	N	415	352 1				170			

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
12		1426 X	449	-0-	-977	-0-	340 3	109 9	N	99					310			
01		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1332 3	146 9	N	133	185 1				258			
02		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1113 3	117 9	N	106	163 1				201			
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	613 3	111 9	N	101	182 1				120			
04		1440 N	666	-0-	-774	-0-	520 3	146 9	N	133					253			
05		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1130 3	151 9	N	137	175 1				215			

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
12		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2464 3	135 9	N	123	177 1				236			
01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3643 3	188 9	N	171	178 1				229			
02		2523 X	2004	-0-	-519	-0-	1835 3	169 9	N	154	177 1				206			
03		2604 N	1780	-0-	-824	-0-	1666 3	114 9	N	104	174 1				136			
04		2820 X	2041	-0-	-779	-0-	1812 3	229 9	N	208	163 1				181			
05		2914 X	2006	-0-	-908	-0-	1925 3	81 9	N	74	172 1				83			

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	346 3	211 9	N	192	176 1				267			
01		558 N	226	-0-	-332	-0-	43 3	183 9	N	166	358 1				75			
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	184 3	224 9	N	204	175 1				104			
03		558 N	422	-0-	-136	-0-	207 3	215 9	N	195	180 1				119			
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	316 3	188 9	N	171	175 1				115			
05		434 N	382	-0-	-52	-0-	238 3	144 9	N	131	172 1				74			

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3785 3	366 9	N	333	354 1				184			
01		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5319 3	475 9	N	432	359 1				257			
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3964 3	373 9	N	339	349 1				247			
03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3859 3	366 9	N	333	358 1				222			
04		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3857 3	307 9	N	279	357 1				144			
05		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3947 3	403 9	N	366	358 1				152			

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
12		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	6998 3	476 9	N	433	365 1				245			
01		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	7812 3	407 9	N	370	521 1				94			
02		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8381 3	461 9	N	419	358 1				155			
03		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10188 3	496 9	N	451	359 1				247			
04		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6701 3	309 9	N	281	353 1				175			
05		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9257 3	549 9	N	499	532 1				142			

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	63 3	198 9	N	180	180 1				576			
01		248 N	11	-0-	-237	-0-	1 3	10 9	N	9					585			
02		232 N	85	-0-	-147	-0-	18 3	67 9	N	61	352 1				294			
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	16 3	184 9	N	167					461			
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	5 3	320 9	N	291	178 1				574			
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 3	108 9	N	98	181 1				491			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL DEPTH 12735		PERF.12454 - 18587	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2194	3	523	9	N	475	536	1	370	
01		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2651	3	460	9	N	418	366	1	422	
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2520	3	386	9	N	351	528	1	245	
03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2440	3	429	9	N	390	345	1	290	
04		3000 N	3140	-0-	140	140	2719	3	421	9	N	383	350	1	323	
*05		3100 N	3622	-0-	522	662	3201	3	421	9	N	383	530	1	176	

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL DEPTH 13568		PERF.12700 - 19943	
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	533	3	301	9	N	274	178	1	524	
01		775 N	454	-0-	-321	-0-	408	3	46	9	N	42	185	1	381	
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	565	3	604	9	N	549	874	1	56	
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	620	3	253	9	N	230			286	
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1072	3	312	9	N	284	350	1	220	
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	818	3	334	9	N	304			524	

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL DEPTH 12898		PERF.12250 - 18072	
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8			147	
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			147	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	23			170	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	223	3	32	9	N	29			199	
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			199	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	N	11			210	

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL DEPTH 12187		PERF.11925 - 18850	
12		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5988	3	365	9	N	332	179	1	454	
01		6107 X	4107	-0-	-2000	-0-	3922	3	185	9	N	168	361	1	261	
02		5713 X	5412	-0-	-301	-0-	5168	3	244	9	N	222	341	1	142	
03		6107 X	5451	-0-	-656	-0-	5168	3	283	9	N	257	180	1	219	
04		5910 X	5646	-0-	-264	-0-	5368	3	278	9	N	253	181	1	291	
05		6107 X	5892	-0-	-215	-0-	5628	3	264	9	N	240	356	1	175	

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013													TOTAL DEPTH 12861		PERF.12477 - 18260	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			273	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			273	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			273	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			273	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			273	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012													TOTAL DEPTH 13300		PERF.12796 - 20080	
12		5952 X	3391	-0-	-2561	-0-	3283	3	108	9	N	98			342	
01		5952 X	1946	-0-	-4006	-0-	1860	3	86	9	N	78	176	1	244	
02		5568 X	3851	-0-	-1717	-0-	3746	3	105	9	N	95			339	
03		5022 X	3107	-0-	-1915	-0-	2993	3	114	9	N	104	179	1	264	
04		3660 X	3112	-0-	-548	-0-	2996	3	116	9	N	105	149	1	220	
05		4123 X	2926	-0-	-1197	-0-	2836	3	90	9	N	82			302	

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013													TOTAL DEPTH 13612		PERF.13079 - 18984	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC										6436								
KODIAK UNIT										//CONT.//	950523							

				WELL #:	1H	RRCID ->	280845	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13527	PERF.13062 - 19219						
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				

12		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7692 3	238 9		N	216	340 1		141				
01		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6406 3	232 9		N	211	189 1		163				
02		5945 X	5347	-0-	-598	-0-	5054 3	293 9		N	266	174 1		255				
03		6975 X	5334	-0-	-1641	-0-	5191 3	143 9		N	130	181 1		204				
04		6750 X	5225	-0-	-1525	-0-	4988 3	237 9		N	215	355 1		64				
05		6975 X	4896	-0-	-2079	-0-	4722 3	174 9		N	158	173 1		49				

BRYAN-HARPER UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	281037	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12504	PERF.12658 - 20300

12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			89				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			89				
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			89				
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			89				
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			89				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89				

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)										25647	475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467								
CHAMPION INT'L B										WELL #:	5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939 - 13990

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	167 1		58				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47			105				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45			150				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16			166				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112	175 1		103				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	115	183 1		35				

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)										25651	329	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
S & S OPERATING COMPANY, INC.										741047								
DOUBLE BAYOU CGU 1										WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

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

12		62 N	56	-0-	-6	-0-	50 1	6 9		N	5			63				
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	50 1	6 9		N	5			68				
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	50 1	6 9		N	5			73				
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9		N	10			83				
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 1	11 9		N	10			93				
*05		62 N	58	-0-	-4	-0-	50 2	8 9		N	7			100				

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	159	1	510	2	N	-0-				77
01	1705 N	781	-0-	-924	B	-0-	67	1	714	2	N	-0-				77
02	1508 N	698	-0-	-810	B	-0-	362	1	330	2	N	5				82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	218	1	515	2	N	5				87
04	750 N	380	-0-	-370	B	-0-	97	1	283	2	N	-0-				87
05	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	398	1	545	2	N	12				99
13 9																

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

12	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	74	1	236	2	N	-0-				125
01	248 N	205	-0-	-43	B	-0-	17	1	188	2	N	-0-				125
02	232 N	140	-0-	-92	B	-0-	73	1	67	2	N	-0-				125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	155	-0-	-93	B	-0-	46	1	109	2	N	-0-				125
04	210 N	150	-0-	-60	B	-0-	38	1	112	2	N	-0-				125
05	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	51	1	69	2	N	-0-				125

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

12	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	136	1	437	2	N	-0-				109
01	434 N	316	-0-	-118	B	-0-	27	1	289	2	N	-0-				109
02	899 N	258	-0-	-641	B	-0-	135	1	123	2	N	-0-				109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	469	-0-	-89	B	-0-	139	1	330	2	N	-0-				109
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	83	1	244	2	N	-0-				109
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	160	1	218	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	260	1	837	2	N	207	180	1	257
						228	9							
01	1240 N	1191	-0-	-49 B	-0-	87	1	930	2	N	158	178	1	237
						174	9							
02	1769 N	1357	-0-	-412 B	-0-	602	1	551	2	N	185	175	1	247
						204	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	395	1	935	2	N	201	171	1	277
						221	9							
04	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	289	1	847	2	N	180	180	1	277
						198	9							
05	1457 N	1335	-0-	-122 B	-0-	493	1	675	2	N	152	170	1	259
						167	9							
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			97
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	10	1	10	2	N	-0-			97
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			97
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232														
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	37	1	118	2	N	-0-			47
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	12	1	128	2	N	-0-			47
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	73	1	67	2	N	-0-			47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	45	1	105	2	N	-0-			47
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	38	1	112	2	N	-0-			47
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	51	1	69	2	N	-0-			47
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	37	1	118	2	N	-0-			104
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	12	1	128	2	N	-0-			104
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	73	1	67	2	N	-0-			104
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	45	1	105	2	N	-0-			104
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	38	1	112	2	N	-0-			104
05	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	51	1	69	2	N	-0-			104
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388														
12	1581 N	1370	-0-	-211 B	-0-	323	1	1036	2	N	10			152
						11	9							
01	1581 N	1010	-0-	-571 B	-0-	85	1	912	2	N	12			164
						13	9							
02	1479 N	1181	-0-	-298 B	-0-	604	1	552	2	N	23			187
						25	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	364	1	862	2	N	31	183	1	35
						34	9							
04	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	250	1	733	2	N	10			45
						11	9							
05	1271 N	566	-0-	-705 B	-0-	238	1	326	2	N	2			47
						2	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942										
LAZY M		WELL #:		1	RRCID ->	247935	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	9	1	31	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	10	1	10	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	6	1	14	2	N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	15	1	20	2	N	-0-			-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562		
12	6274 N	6274	-0-	-0- B	-0-	1459	1	4686	2	N	117	190	1	109
						129	9							
01	5983 N	5226	-0-	-757 B	-0-	440	1	4720	2	N	60			169
						66	9							
02	5731 N	5731	-0-	-0- B	-0-	2940	1	2686	2	N	95	184	1	80
						105	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6262 N	6012	-0-	-250 B	-0-	1766	1	4174	2	N	65			145
						72	9							
04	5065 N	4982	-0-	-83 B	-0-	1251	1	3668	2	N	57			202
						63	9							
05	6138 N	3525	-0-	-2613 B	-0-	1472	1	2014	2	N	35	159	1	78
						39	9							

DRY CREEK (6640)		26204 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.		601854												
BP VICKERS C		WELL #:		1	RRCID ->	292764	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	6507 - 6512		
12	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			77
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			77
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-			77
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			77
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			77
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 - 614		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790 PERF. 5380 - 5384				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680 PERF. 5372 - 5404				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
M & S EXPLORATION		518896											
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 6553 - 6556				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7638	2	47	9	N	43	186 1	33									
01	6634 X	6034	-0-	-600	-0-	6005	2	29	9	N	26		59									
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6544	2	33	9	N	30		89									
03	6634 X	5718	-0-	-916	-0-	5684	2	34	9	N	31		120									
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6986	2	37	9	N	34		154									
05	6634 X	5984	-0-	-650	-0-	5948	2	36	9	N	33		187									

RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #: 9	RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									

ATLAS OPERATING LLC													036587									
STODDARD -A-													WELL #: 1 L	RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
05	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		
12	DLQ G-10	347	-0-	347	767	318	2	29	9	Y	26	27 1	73									
01	DLQ G-10	122	-0-	122	889	91	2	31	9	Y	28	27 1	74									
02	939 N	50	-0-	-889	-0-	29	2	21	9	Y	19	23 1	70									
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	82	2	28	9	Y	25	25 1	70									
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	2	22	9	Y	20	22 1	68									
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		68									

SANTOS-LEWIS GU													WELL #: 1	RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593		
12	310 X	32	-0-	-278	-0-	30	2	2	9	N	2		198									
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2690	2	52	9	N	47		245									
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6634	2	241	9	N	219	182 1	282									
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4623	2	128	9	N	116	180 1	218									
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4136	2	101	9	N	92	177 1	133									
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		133									

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	DLQ G-10	304	-0-	304	630	279	2	25	9	Y	23	22	1			126
01	DLQ G-10	88	-0-	88	718	66	2	22	9	Y	20	22	1			124
02	759 N	41	-0-	-718	-0-	24	2	17	9	Y	15	19	1			120
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	64	2	22	9	Y	20	19	1			121
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	2	19	9	Y	17	18	1			120
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					120

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564								
12	DLQ G-10	1548	-0-	1548	3325	1419	2	129	9	Y	117	112	1			262
01	DLQ G-10	377	-0-	377	3702	281	2	96	9	Y	87	110	1			239
02	2800 N	255	-0-	-2545	1157	150	2	105	9	Y	95	117	1			217
03	1604 N	447	-0-	-1157	-0-	334	2	113	9	Y	103	100	1			220
04	360 N	132	-0-	-228	-0-	12	2	120	9	Y	109	119	1			210
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					210

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2023												

SANTOS-BUCKEYE		WELL #: 2		RRCID -> 279055		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2023												

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622									
BUCKEYE RANCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486	- 14330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	15 N	-15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			82
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			82

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				26510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.				WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326	- 11336
12	9330	2110	-0-	-7220	-0-	2069	2	41	9	N	37		193
01	5308	2826	-0-	-2482	-0-	2783	2	43	9	N	39	189	1
02	2813	1576	-0-	-1237	-0-	1557	2	19	9	N	17		60
03	3241	3124	-0-	-117	-0-	3089	2	35	9	N	32		92
04	2910	1626	-0-	-1284	-0-	1527	2	99	9	N	90		182
*05	3159	3083	-0-	-76	-0-	3017	2	66	9	N	60	182	1
60													60

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)				26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC				101153									
PIERCE ESTATES				WELL #:	1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106	- 11116
12	14B2 EXT	5109	-0-	5109	39125	5044	2	65	9	N	59	125	1
01	14B DENY	814	-0-	814	39939	804	2	10	9	N	9		58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39939					N	-0-		58
03	10500	7	-0-	-10493	29446	7	2			N	-0-		58
04	10500	4712	-0-	-5788	23658	4651	2	61	9	N	55		113
05	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	18543					N	NO RPT		113

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)				26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221									
STEELE, L. M. TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	130044	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.11302	- 11321
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
		PLUGGED AND ABANDONED_____		11/02/2000									

DURKEE (DY SAND)		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902		
PIZZITOLA UNIT		WELL #: 2								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

BASH UNIT		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT		-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501		
WALKER		WELL #: 1R								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALKER		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)		26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC		100758		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A		
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 C								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC		100758		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A		
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 T								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			//CONT.//		26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
WRD OPERATING LLC			//CONT.//		100758											
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:		30	RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9050 - 9130				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				86

RJS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9054 - 9079				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

DYERSDALE, N. (8100)					26878 850	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
WRD OPERATING LLC					100758											
BROOK, M. I.			WELL #:		2	RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8040 - 8046				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6747					N	-0-				150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6747					N	-0-				150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6747					N	-0-				150
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6747					N	-0-				150
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747					N	NO RPT				150
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6747					N	NO RPT				150

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				
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
12		1271 N	1106	-0-	-165	-0-	75 1	999 2		N	29					87
01		1209 N	989	-0-	-220	-0-	75 1	892 2		N	20					107
02		1102 N	997	-0-	-105	-0-	75 1	913 2		N	8					115
03		1116 N	994	-0-	-122	-0-	75 1	906 2		N	12					127
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	75 1	1041 2		N	22					149
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	75 1	1015 2		N	98	180 1				67

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265	PERF.15824	- 15854					
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	320	1	2179	2	Y	3		12
							3	9						
01	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	317	1	2139	2	Y	4	12 1	4
							4	9						
02	2378	N	2258	-0-	-120	-0-	295	1	1960	2	Y	3		7
							3	9						
03	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	310	1	2072	2	Y	-0-		7
04	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	275	1	2013	2	Y	2		9
							2	9						
05	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	263	1	2008	2	Y	3	8 1	4
							3	9						

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 16018	PERF.15149	- 15507					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 191841	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 16146	PERF.15630	- 15670					
12	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	1730	1	11780	2	Y	24		58
							26	9						
01	13857	X	12189	-0-	-1668	-0-	1566	1	10579	2	Y	40		98
							44	9						
02	12963	X	11156	-0-	-1807	-0-	1454	1	9666	2	Y	33		131
							36	9						
03	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1681	1	11248	2	Y	51	133 1	49
							56	9						
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1466	1	10727	2	Y	14		63
							15	9						
05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	1499	1	11437	2	Y	13		76
							14	9						

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195513	COMPL. DATE 04/29/2003	TOTAL DEPTH 16150	PERF.15700	- 15770					
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-		-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		3275	-0-	3275	3275	394	1	2879	2	Y	2		2
							2	9						
05	T. A.		3394	-0-	3394	6669	393	1	2998	2	Y	3	4 1	1
							3	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550				
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
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	259 1	1764 2	Y	17			30
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	19 9	1701 2	Y	9			39
02	1943 N	1806	-0-	-137	-0-	252 1	1562 2	Y	8			47
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	10 9	1661 2	Y	26	53 1		20
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	235 1	1583 2	Y	7			27
05	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	29 9	1514 2	Y	7			34
						216 1						
						8 9						
						199 1						
						8 9						

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960				
12	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	280 1	1903 2	Y	2			11
01	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2 9	1916 2	Y	4	12 1		3
02	2146 N	1983	-0-	-163	-0-	283 1	1720 2	Y	4			7
03	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	4 9	1789 2	Y	6			13
04	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	259 1	1762 2	Y	4			17
05	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	267 1	1783 2	Y	5	17 1		5
						7 9						
						241 1						
						4 9						
						234 1						
						6 9						

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930				
12	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	205 1	1394 2	Y	6			19
01	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	7 9	1358 2	Y	4	21 1		2
02	1566 N	1440	-0-	-126	-0-	201 1	1248 2	Y	4			6
03	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	4 9	1329 2	Y	6			12
04	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	188 1	1202 2	Y	4			16
05	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	199 1	1298 2	Y	4	18 1		2
						7 9						
						164 1						
						4 9						
						170 1						
						4 9						

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787				
12	8184 X	7752	-0-	-432	-0-	990 1	6740 2	Y	20			58
01	7874 X	7452	-0-	-422	-0-	22 9	6476 2	Y	16	56 1		18
02	7308 X	7297	-0-	-11	-0-	958 1	6331 2	Y	13			31
03	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	18 9	6790 2	Y	8			39
04	7560 X	7556	-0-	-4	-0-	952 1	6638 2	Y	9			48
05	7812 X	7598	-0-	-214	-0-	14 9	6706 2	Y	12	43 1		17
						1015 1						
						9 9						
						908 1						
						10 9						
						879 1						
						13 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

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
12	10044 X	8207	-0-	-1837	-0-	1049 1	7145 2	Y	12			36
01	9176 X	9021	-0-	-155	-0-	1161 1	7841 2	Y	17	48 1		5
02	8584 X	8039	-0-	-545	-0-	1048 1	6969 2	Y	20			25
03	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	1164 1	7792 2	Y	21			46
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	1033 1	7555 2	Y	12			58
05	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	966 1	7367 2	Y	10	58 1		10

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

12	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	334 1	2271 2	Y	3			14
01	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	328 1	2216 2	Y	4	12 1		6
02	2494 N	2404	-0-	-90	-0-	314 1	2086 2	Y	4			10
03	2666 X	2506	-0-	-160	-0-	325 1	2174 2	Y	6			16
04	2580 X	2456	-0-	-124	-0-	295 1	2157 2	Y	4			20
05	2604 X	2432	-0-	-172	-0-	281 1	2147 2	Y	4	16 1		8

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	204 1	1391 2	Y	4			13
01	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	183 1	1238 2	Y	4	13 1		4
02	1624 N	1287	-0-	-337	-0-	168 1	1116 2	Y	3			7
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	182 1	1218 2	Y	3			10
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	151 1	1106 2	Y	3			13
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	150 1	1146 2	Y	4	12 1		5

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125					
M	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	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 #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24													

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2024 - WELL PLUGGED 01/14/24													

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16885 - 16895				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
*02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
*03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	1			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	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								
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	2	N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	2	N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
WELL #:		2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (COOK MTN) HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON		27807 075 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
WELL #:		1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532									
12		682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			Y	-0-					9
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					9
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					9
03		682 X	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					9
04		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					9
05		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

HANCOCK		WELL #:		1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618							
12		1178 N	388	-0-	-790	-0-	388	2			Y	-0-					3
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					3
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					3
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC EVANGELINE		864566		WELL #:		1		RRCID -> 281708		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868					
12		1333 N	1006	-0-	-327	-0-	106	1	891	2	N	8					494
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2		3	9	N	3				497
02		1740 N	900	-0-	-840	-0-	87	1	813	2	N	-0-					497
03		992 N	746	-0-	-246	-0-	89	1	655	2	N	2	180	1			319
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	199	1	1500	2	N	1					320
*05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	109	1	968	2	N	12					332
							13	9									

EVANGELINE		WELL #:		2		RRCID -> 286175		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826							
12		6696 X	4203	-0-	-2493	-0-	449	1	3754	2	N	-0-					274
01		6696 X	5447	-0-	-1249	-0-	5447	2			N	-0-					274
02		5771 X	5168	-0-	-603	-0-	499	1	4669	2	N	-0-					274
03		5394 X	5289	-0-	-105	-0-	635	1	4654	2	N	-0-					274
04		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	709	1	5337	2	N	-0-					274
05		5518 X	4747	-0-	-771	-0-	481	1	4266	2	N	-0-	165	1			109

EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "B"				386310								
				WELL #: 5	RRCID -> 175534	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7481	PERF. 4578	-		4584	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
NUPOWER ENERGY, LLC SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				616818								
				WELL #: 1	RRCID -> 258539	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 2650	-		2670	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
NUPOWER ENERGY, LLC ANDERSON				616818								
				WELL #: 7	RRCID -> 198178	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 2634	-		2653	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 216877	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 2642	-		2664	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANDERSON				WELL #: 9	RRCID -> 222832	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 4814	PERF. 2629	-		2675	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
VI-WOLF, LLC KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				884907								
				WELL #: 2	RRCID -> 160177	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 5930	-		5940	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) //CONT.// 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
VI-WOLF, LLC //CONT.// 884907																	
DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000																	
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1621	2	323	9	N	294	360	1			118
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1220	2	270	9	N	245	177	1			186
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1566	2	362	9	N	329	349	1			166
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1175	2	254	9	N	231	331	1			66
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1601	2	383	9	N	348	178	1			236
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1439	2	283	9	N	257	352	1			141

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170																	
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	1985	2	189	9	N	172	180	1			156
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	83					239
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1932	2	132	9	N	120	180	1			179
03	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	1639	2	175	9	N	159	179	1			159
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2049	2	196	9	N	178	178	1			159
05	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2011	2	178	9	N	162	177	1			144

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566																	
KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					88
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					88
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	N	-0-					88
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					88

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
EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566							
DLCC		WELL #:		2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9775 - 9870
12	310 N	55	-0-	-255	-0-	55 2	N	-0-			332
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			332
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45 1	N	-0-			332
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-	206 2		332
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			332
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025 - 10282
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			148
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			148
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11800 - 11832
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10820 - 10970
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
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

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801		PERF.11166 - 11238		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 9		RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796 - 11828		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058 - 12186		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		863725						RPT			
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						RPT						
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140						
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	124	1	538	2	N	12	184	1	283
						13	9							
01	682 N	206	-0-	-476	-0-	48	1	158	2	N	-0-			283
02	928 N	84	-0-	-844	-0-	27	1	44	2	N	12			295
						13	9							
03	682 N	101	-0-	-581	-0-	16	1	70	2	N	14	182	1	127
						15	9							
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	66	1	325	2	N	22			149
						24	9							
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	248	1	778	2	N	65			214
						72	9							

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170						RPT						
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737						
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	496	1	1983	2	N	48	192	1	161
						53	9							
01	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	357	1	930	2	N	21			182
						23	9							
02	1740 N	355	-0-	-1385	-0-	335	2	20	9	N	18			200
03	2356 N	654	-0-	-1702	-0-	352	1	279	2	N	21			221
						23	9							
04	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	336	1	702	2	N	30			251
						33	9							
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	372	1	1289	2	N	31			282
						34	9							

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						RPT						
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332						
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	271	254	1	58
						298	9							
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	310	330	1	38
						341	9							
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	N	248	249	1	37
						273	9							
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	62	1	298	2	N	137	119	1	55
						151	9							
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	205	194	1	66
						226	9							
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			66

OIL AND GAS DIVISION

ELLIJAH GREEN (WILCOX 13)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
BLACK STONE MINERALS													
				28360 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
				521516									
		WELL #:		6		RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10082 - 10111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3493 R	3493	-0-	-0-	-0-	2229 2	1264 9	N	1149	971 1	273	
01		2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	1932 2	1000 9	N	909	917 1	265	
02		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	1739 2	970 9	N	882	720 1	427	
03		3503 #	2403	-0-	-1100	-0-	1541 2	862 9	N	784	904 1	307	
04		3390 #	1254	-0-	-2136	-0-	858 2	396 9	N	360	525 1	142	
05		3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		142	

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)													
MOSBACHER ENERGY COMPANY													
ELLIOTT, B. P.													
				28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
				589984									
		WELL #:		2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		496 N	309	-0-	-187	-0-	153 1	156 2	N	-0-		62	
01		496 N	231	-0-	-265	-0-	108 1	123 2	N	-0-		62	
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	171 1	258 2	N	-0-		62	
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	126 1	172 2	N	-0-		62	
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	198 1	246 2	N	-0-		62	
05		465 N	352	-0-	-113	-0-	126 1	226 2	N	-0-		62	

ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)													
MCA PETROLEUM CORPORATION													
ARNIM-WARREN													
				28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
				537160									
		WELL #:		3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELWOOD (DISCORBIS)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
JTW VI													
				28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
				386310									
		WELL #:		1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974		PERF.11826 - 12317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22													

JACK WHITE													
				284322		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
				386310									
		WELL #:		1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067												
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776						
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28			75
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1704	2	13	9	N	12			87
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10			97
03	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1584	2	28	9	N	25			122
04	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1546	2	14	9	N	13			135
05	1829 N	1524	-0-	-305	-0-	1492	2	32	9	N	29			164
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						
12	2821	2541	-0-	-280	-0-	567	1	1891	3	N	75			133
01	2821	1838	-0-	-983	-0-	83	9	567	1	N	20			153
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	22	9	567	1	N	47	185	1	15
03	2542 N	1077	-0-	-1465	-0-	52	9	532	1	N	6			21
04	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	7	9	532	1	N	39			60
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	43	9	532	1	N	16			76
						18	9							
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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ENGLEHART, S. (6200) //CONT.// 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 HUVAR, SANDRA WELL #: RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

12	434 N	308	-0-	-126	-0-	114	1	194	2	Y	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	148	1	231	2	Y	-0-
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	126	1	190	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	318	-0-	318	318	127	1	191	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	721	172	1	231	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	306	-0-	306	1027	124	1	182	2	Y	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 1829	-	1839		
M	O	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 8200	-	8510		
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	44 1	75 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	44 1	69 2	Y	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60 1	90 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	168	67 1	101 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	317	63 1	86 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	187	-0-	187	504	76 1	111 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	-	8542		
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	87 1	147 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	104 1	162 2	Y	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	125 1	187 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	209	83 1	126 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	394	79 1	106 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	316	-0-	316	710	128 1	188 2	Y	-0-		-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	-	7247		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5768	-	5778		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2261	-	2264		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331	-	6580		
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	78 1	133 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	120 1	188 2	Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	116 1	174 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	400	-0-	400	400	160 1	240 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	354	-0-	354	754	151 1	203 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	286	-0-	286	1040	116 1	170 2	Y	-0-		-0-

 ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	171	1	291	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	148	1	231	2	Y	-0-		-0-
02	377 N	302	-0-	-75	-0-	120	1	182	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	455	-0-	455	455	182	1	273	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	858	172	1	231	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	473	-0-	473	1331	191	1	282	2	Y	-0-		-0-

 PURE OIL COMPANY FEE WELL #: 1 T RRCID -> 292712 COMPL. DATE 03/26/1942 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	2	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-		-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	27	1	40	2	N	-0-		-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	26	1	34	2	N	-0-		-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	36	1	53	2	N	-0-		-0-

 CITY INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 292734 COMPL. DATE 08/29/1942 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480

12	124 N	89	-0-	-35	-0-	33	1	56	2	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	34	1	53	2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	31	1	46	2	N	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	29	1	39	2	N	-0-		-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	38	1	56	2	N	-0-		-0-

 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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			
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
12		279 N	199	-0-	-80	-0-	74 1	125 2	Y	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	111 1	173 2	Y	-0-			-0-
02		232 N	215	-0-	-17	-0-	86 1	129 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	83 1	126 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	185	-0-	185	394	79 1	106 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	291	-0-	291	685	118 1	173 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCCOY		WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5845 - 5849			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCCOY		WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9290 - 9366			
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	111 1	189 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	115 1	180 2	Y	-0-			-0-
02		261 N	218	-0-	-43	-0-	87 1	131 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	96 1	143 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	211	-0-	211	450	90 1	121 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	296	-0-	296	746	120 1	176 2	Y	-0-			-0-

HLAVATY		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCCOY		WELL #: S 26		RRCID -> 292975		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 5718		PERF. 5612 - 5614			
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	74 1	125 2	N	35	44 1		-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39 9	68 1	N	16			16
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18 9	69 1	N	12			28
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13 9	98 1	N	16	36 1		8
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18 9	93 1	N	15			23
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17 9	56 1	N	19	30 1		12
							21 9						

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCCOY		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCCOY		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632			
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	108 1	183 2	Y	-0-			15
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	122 1	190 2	Y	-0-			15
02		348 N	302	-0-	-46	-0-	121 1	181 2	Y	-0-			15
03	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	124 1	185 2	Y	-0-			15
04	DLQ	G-10	273	-0-	273	582	117 1	156 2	Y	-0-			15
05	DLQ	G-10	449	-0-	449	1031	182 1	267 2	Y	-0-			15

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

WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	114 1	193 2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	113 1	176 2	Y	-0-	-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	89 1	134 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	302	-0-	302	302	121 1	181 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	267	-0-	267	569	114 1	153 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	281	-0-	281	850	114 1	167 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656			
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	138 1	235 2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	115 1	179 2	Y	-0-	-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	159 1	238 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	360	-0-	360	360	144 1	216 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	318	-0-	318	678	136 1	182 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	276	-0-	276	954	112 1	164 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175			
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	93 1	157 2	Y	-0-	-0-	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	106 1	167 2	Y	-0-	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	106 1	160 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	205	-0-	205	205	82 1	123 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	182	-0-	182	387	78 1	104 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	335	-0-	335	722	136 1	199 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7780 - 7806			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573			
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	129 1	219 2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	299	-0-	-197	-0-	117 1	182 2	Y	-0-	-0-	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	233 1	350 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	344	-0-	344	344	137 1	207 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	305	-0-	305	649	130 1	175 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	528	-0-	528	1177	214 1	314 2	Y	-0-	-0-	

WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594			
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	104 1	177 2	Y	-0-	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	113 1	176 2	Y	-0-	-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	129 1	193 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	312	-0-	312	312	125 1	187 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	266	-0-	266	578	113 1	153 2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	266	-0-	266	844	108 1	158 2	Y	-0-	-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.// 29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368								
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380				
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24 1	40 2	Y	57	91 1	72	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	63 9	25 1	39 2	Y	34	106	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37 9	35 1	52 2	Y	40	88 1	58
03	DLQ G-10	117	-0-	117	117	44 9	22 1	32 2	Y	57	115	
04	DLQ G-10	92	-0-	92	209	63 9	21 1	27 2	Y	40	89 1	66
05	DLQ G-10	138	-0-	138	347	44 9	38 1	56 2	Y	40	106	
						44 9						

ESPERSON DOME, WEST		29382 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
COHN, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 111211		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
BP AMERICAN A-392		WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24	154 1	150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15		165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25		190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		217

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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141		Y	-0-	50

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

EVERGREEN		//CONT.//		29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449								
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-		40

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JUNKER SPENCER		WELL #:		55	RRCID ->	063968	COMPL. DATE	04/19/1971	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6184 - 6233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	161538	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	6398 - 7660
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682
12	248 #	205	-0-	-43		-0-	62 1	143 2	N	-0-		-0-
01	248 #	221	-0-	-27		-0-	92 1	128 2	N	-0-		-0-
							1 4					
02	315 R	315	-0-	-0-		-0-	109 1	205 2	N	-0-		-0-
							1 4					
03	279 #	247	-0-	-32		-0-	88 1	158 2	N	-0-		-0-
							1 4					
04	270 #	210	-0-	-60		-0-	78 1	130 2	N	-0-		-0-
							2 4					
05	279 #	221	-0-	-58		-0-	88 1	126 2	N	6		6
							7 9					

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7301 - 7312		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791 PERF. 7704 - 7708		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999 PERF. 7669 - 7683		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7075 - 7254		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LASES COMPANY, INC.				487440								
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2175 - 2185		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.				042410								
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245 PERF.13655 - 13725		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993												

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
SCHMIDT, WAYNE W.		754167										
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:	2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	138 -	149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FELICIA (YEGUA)		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HUDSON, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10412 -	10888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HENDERSON		789662										
HENDERSON		WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11196 -	11208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	418	3	Y	109	178
01	589 N	323	-0-	-266	-0-	120	9	217	3	Y	71	123
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	28	1	344	3	Y	101	40
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	78	9	456	3	Y	120	160
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	67	227
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	111	9	33	9	Y	30	257

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WILLIS ESTATE		789662										
WILLIS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10633 -	10813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							636
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							636
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							636
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							636
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							636
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							636
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023												

WILLIS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WILLIS ESTATE		789662										
WILLIS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10612 -	10798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023												

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE			CODE	CODE		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023													

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742					
12	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	363	1	2040	3	N	22	84
							24	9					
01	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	336	1	1604	3	N	25	109
							28	9					
02	2320	X	2131	-0-	-189	-0-	366	1	1743	3	N	20	129
							22	9					
03	2418	N	1869	-0-	-549	-0-	341	1	1506	3	N	20	149
							22	9					
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	331	1	1847	3	N	16	165
							18	9					
05	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	118	1	1989	3	N	17	182
							19	9					

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11208
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
HENNDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7941 - 7948
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897					N	NO RPT					4403

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375								
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FR TRACT 46			WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 8084 - 8088	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551 PERF. 9684 - 9714	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305		Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9297 - 9338	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)			31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
TEXAKOMA E & P, LLC			844133									
FLAG POND			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #:			1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10051 - 10059	
12	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6430 3	68 9	N	62	184	1	355
01	5673 X	4153	-0-	-1520	-0-	4129 3	24 9	N	22			377
02	2494 X	2392	-0-	-102	-0-	2374 3	18 9	N	16			393
03	6510 X	73	-0-	-6437	-0-	69 3	4 9	N	4			397
04	6300 X	5272	-0-	-1028	-0-	5211 3	61 9	N	55			452
05	6510 X	4944	-0-	-1566	-0-	4919 3	25 9	N	23	188	1	287
FLAG POND			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WELL #:			2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804	
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3237 3	29 9	N	26			348
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3605 3	24 9	N	22			370
02	2523 X	1248	-0-	-1275	-0-	1235 3	13 9	N	12			382
03	3255 X	1551	-0-	-1704	-0-	1400 3	151 9	N	137	367	1	152
04	3300 X	3213	-0-	-87	-0-	3188 3	25 9	N	23			175
05	3410 X	1989	-0-	-1421	-0-	1956 3	33 9	N	30			205
FLAG POND			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WELL #:			4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922	
12	7626 X	1734	-0-	-5892	-0-	1714 3	20 9	N	18			130
01	7533 X	277	-0-	-7256	-0-	277 3		N	-0-			130
02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12002 3	77 9	N	70			200
03	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10743 3	85 9	N	77			277
04	1680 X	122	-0-	-1558	-0-	122 3		N	-0-			277
05	10478 X	1570	-0-	-8908	-0-	1570 3		N	-0-			277
FLAG POND			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WELL #:			5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421	
12	899 X	24	-0-	-875	-0-	24 3		N	-0-			202
01	1519 X	1477	-0-	-42	-0-	1464 3	13 9	N	12			214
02	1421 X	720	-0-	-701	-0-	720 3		N	-0-			214
03	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1703 3	1 9	N	1			215
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-			215
05	1488 X	165	-0-	-1323	-0-	165 3		N	-0-			215
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
GOLDEN			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WELL #:			3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD (DEXTER)			32156 111		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444									
KETCHUM			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WELL #:			1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			125
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	3 1	77 2	N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			125
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0- 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 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							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

EOG RESOURCES, INC.												253162						CNTY: MADISON			
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT												WELL #:	1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104	- 16330
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	11	8	66							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	29	8	66							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66							
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66							

SEM OPERATING COMPANY LLC												766370						CNTY: MADISON			
EASTHAM STATE PRISON FARM 7												WELL #:	1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9590	PERF.11252	- 11685
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)												32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.												642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.11302	- 11446
12	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	427	1	1742	2	N	99		199							
							109	9													
01	3038	X	1930	-0-	-1108	-0-	400	1	1433	2	N	88		287							
							97	9													
02	2233	X	1407	-0-	-826	-0-	401	1	888	2	N	107	187	1	207						
							118	9													
03	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	340	1	1451	2	N	117	179	1	145						
							129	9													
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	335	1	1479	2	N	94		239							
							103	9													
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	295	1	1182	2	N	116	183	1	172						
							128	9													

SEVEN J STOCK FARM, INC												WELL #:		24		RRCID ->		233285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10650		PERF.10498		- 10504	
12	7130	X	5308	-0-	-1822	-0-	436	1	4750	2	N	111	174	1	29																
							122	9																							
01	7130	X	5675	-0-	-1455	-0-	419	1	5131	2	N	114		143																	
							125	9																							
02	5626	X	5277	-0-	-349	-0-	468	1	4681	2	N	116	179	1	80																
							128	9																							
03	6014	X	5714	-0-	-300	-0-	520	1	5074	2	N	109		189																	
							120	9																							
04	5490	X	4842	-0-	-648	-0-	405	1	4330	2	N	97	191	1	95																
							107	9																							
05	5673	X	5093	-0-	-580	-0-	416	1	4583	2	N	85		180																	
							94	9																							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718										
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BROMBERG, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385		
12	14B2 EXT	10	-0-	10	219	10	1	N	-0-			216		
01	14B2 EXT	21	-0-	21	240	21	1	N	-0-			216		
02	14B2 EXT	15	-0-	15	255	15	1	N	-0-			216		
03	14B DENY	10	-0-	10	265	10	1	N	-0-			216		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265			N	10			226		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265			N	-0-			226		

SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
ACKLEY, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450		
12	3100 X	2192	-0-	-908	-0-	2158	2	34	9	N	31	173	1	88
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3692	2	79	9	N	72			160
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3520	2	209	9	N	190	115	1	235
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3770	2	72	9	N	65	190	1	110
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3225	2	72	9	N	65			175
*05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3669	2	79	9	N	72	182	1	65

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476		
12	2573 N	1504	-0-	-1069	-0-	1471	2	33	9	N	30	190	1	67
01	2325 N	1488	-0-	-837	-0-	1435	2	53	9	N	48			115
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2246	2	130	9	N	118	73	1	160
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2217	2	39	9	N	35			195
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2185	2	44	9	N	40	188	1	47
05	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2364	2	44	9	N	40			87

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			
12	6882 X	4642	-0-	-2240	-0-	4556	2	86	9	Y	78			156
01	6076 X	3884	-0-	-2192	-0-	3811	2	73	9	Y	66	174	1	48
02	4785 X	4513	-0-	-272	-0-	4463	2	50	9	Y	45			93
03	DLQ G-10	4607	-0-	4607	4607	4478	2	129	9	Y	117	117	1	93
04	DLQ G-10	3615	-0-	3615	8222	3611	2	4	9	Y	4	14	1	83
05	10168 X	1946	-0-	-8222	-0-	1923	2	23	9	Y	21			104

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		//CONT.//		32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365									
FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #:		1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	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		CAPACITY		CNTY: MADISON					
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		1 L	RRCID ->	006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10841 - 10882		
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			118
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			118
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			118
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			118
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			118
*05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		WELL #:		100330									
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	272989	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276756	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10175 - 11848	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	279369	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10163 - 11856	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172

SAVELL				WELL #:	1	RRCID ->	280182	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.10112 - 11683	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			205
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			205

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
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												
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
12		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7396	2	235	9	Y	272
01		7626 X	7460	-0-	-166	-0-	7220	2	240	9	Y	129
02		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7231	2	239	9	Y	176
03		7626 X	7580	-0-	-46	-0-	7332	2	248	9	Y	130
04		7380 X	7187	-0-	-193	-0-	6970	2	217	9	Y	155
05		7626 X	2996	-0-	-4630	-0-	2976	2	20	9	Y	173

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	17732	2	348	9	Y	99
01		20088 X	17619	-0-	-2469	-0-	17282	2	337	9	Y	213
02		18618 X	17524	-0-	-1094	-0-	17136	2	388	9	Y	223
03		19778 X	18678	-0-	-1100	-0-	18315	2	363	9	Y	198
04		18930 X	18123	-0-	-807	-0-	17603	2	520	9	Y	284
05		18724 X	3466	-0-	-15258	-0-	3404	2	62	9	Y	340

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	56
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	56
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	56
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56

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 #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	28085	09/01/2023			N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	-------	------------	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGRAVE WELL #: RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
 BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194					222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					269
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH 12350	PERF.10176 - 12226			
M	ALLOW 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	124	2	122	9	N	111			210
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	54	2	67	9	N	61	136	1	135
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	31	2	48	9	N	44			179
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			179

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012										TOTAL DEPTH 11640	PERF.10877 - 11635			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012										TOTAL DEPTH 10150	PERF.11210 - 14185			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158 - 11250			
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	2	100	9	N	91	167	1	144
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	108	2	345	9	N	314			458
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	158	2	239	9	N	217	356	1	319
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	116	2	179	9	N	163	181	1	301
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	2	175	9	N	159	189	1	271
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			271

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013										TOTAL DEPTH 12050	PERF.10197 - 11898			
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	2	419	9	N	381	370	1	357
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	122	2	301	9	N	274	192	1	439
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	166	2	348	9	N	316	336	1	419
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	406	1	371
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	190	2	387	9	N	352	555	1	168
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			168

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014										TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9772 - 11499			
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6	2	377	9	N	343	193	1	313
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	198	2	530	9	N	482	366	1	429
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	277	2	534	9	N	485	560	1	354
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	184	2	418	9	N	380	559	1	175
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	243	2	563	9	N	512	371	1	316
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			316

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH 11605	PERF. 9648 - 11490			
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	N	13			195
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	46	2	13	9	N	12	139	1	68
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	71	2	30	9	N	27			95
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	N	12			107
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	96	2	17	9	N	15	60	1	62
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			62

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475		WELL #: 1		RRCID -> 274572		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					65
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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					
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					225
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	46	2	10	9	N	9	159	1			75
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	9	N	14					89
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	2	7	9	N	6					95
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	2	15	9	N	14					109
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					109

STIVER				WELL #: 1		RRCID -> 276853		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523					
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	2	215	9	N	195					302
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	208	2	217	9	N	197	187	1			312
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	2	222	9	N	202	180	1			334
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	2	168	9	N	153	185	1			302
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	166	2	113	9	N	103	179	1			226
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					226

WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278412		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HENRY				WELL #: 1		RRCID -> 278443		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	183	1			162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	22	1			142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					252
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	78	2	200	9	N	182	183	1			251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	173	1			165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TRICHEL				WELL #: 1		RRCID -> 278444		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	41	1			122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370										
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				114 7	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	18

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110										
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 2	96 9	N	87 107 1	117
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	139 2	106 9	N	96	213
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	118 2	79 9	N	72 171 1	114
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	118 2	117 9	N	106	220
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	126 2	76 9	N	69 190 1	99
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	99

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13 170 1	35
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	17 2	8 9	N	7	42
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7 2	6 9	N	5	47
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16 2	31 9	N	28	75
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7 2	11 9	N	10	85
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	85

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377										
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	134
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	134
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	84 2	7 9	N	6	140
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	140
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	N	5	145
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	145
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	46 2	39 9	N	35	180
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17 2	26 9	N	24	204
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	204

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638										
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	27
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	9	N	40	168	1		92
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	63	2	24	9	N	22				114
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	77	2	44	9	N	40				154
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	145	2	89	9	N	81				235
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	122	2	186	9	N	169	182	1		222
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				222
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	2	28	9	N	25	87	1		55
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				55
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	23	2	17	9	N	15				70
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	81	2	43	9	N	39				109
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10				119
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				119
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				204
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	174	1		31
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	85	2	69	9	N	63				94
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	2	91	9	N	83				177
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	83	2	30	9	N	27				204
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				204
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	2	72	9	N	65				152
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	234	2	64	9	N	58				210
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	298	2	48	9	N	44	100	1		154
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	161	2	31	9	N	28				182
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				182
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				182
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	190	1		144
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	82	2	45	9	N	41				185
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	114	2	103	9	N	94				279
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	52	2	35	9	N	32	182	1		129
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-			6	9	N	5				134
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				134
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	2	144	9	N	131	187	1		28
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	91	2	114	9	N	104				132
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	108	2	97	9	N	88	90	1		130
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	81	2	98	9	N	89				219
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	120	2	69	9	N	63	190	1		92
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				92
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	11				105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				105

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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28				185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	174	1		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20				70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	89	9	N	81	184	1	81
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	136	9	N	124			205
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	17	9	N	15			220
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	39	9	N	35	148	1	107
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2	118	9	N	107			214
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				214

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	206	9	N	187	190	1	179
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	116	9	N	105	189	1	95
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	43	9	N	39			134
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	188	9	N	171	181	1	124
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	117	9	N	106			230
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT				230

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162	7		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-				N	40				72
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	185	9	N	168	180	1	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	96	9	N	87	177	1	99
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	18	9	N	16			115
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2			117
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5			122
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	30	9	N	27			149
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				149

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			43
10	248 N	98	-0-	-150	-0-	-0-	98	2			N	-0-			43
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	21	2	4	9	N	4			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108			155
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	276	9	N	251	184	1	222
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	171	9	N	155	182	1	195
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	218	9	N	198	219	1	174
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	155	9	N	141	189	1	126
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT				126

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
KEDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 273620		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473								
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
12	14B2 EXT	15	-0-	15	263	15	1			N	-0-					347
01	14B2 EXT	10	-0-	10	273	10	1			N	-0-					347
02	14B2 EXT	5	-0-	5	278	5	1			N	-0-					347
03	14B2 EXT	5	-0-	5	283	5	1			N	-0-					347
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	39					386
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	35					421

STARNS		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902								
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	9	N	3	47	1			118
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	9	N	5					123
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					123
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					123
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					128
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					134

SMITH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORENCE			WELL #: 1			RRCID -> 274743			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 276826			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS			WELL #: 1			RRCID -> 279388			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL			WELL #: 1			RRCID -> 280215			COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365											
JEANETTE			WELL #: 101			RRCID -> 291710			COMPL. DATE 08/25/2021			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365
 JEANETTE WELL #: 102 RRCID -> 291848 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231

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

 FORREST C WELL #: 6 RRCID -> 293629 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9460 - 11185

12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					2
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					2
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2

 KMAC WELL #: A 1 RRCID -> 293681 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022

12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	- 11510		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 10324		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604										
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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 #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563										
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

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

 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279387 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280183	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761	- 11603		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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								
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) E2 OPERATING LLC JETT		//CONT.// 32157 071 //CONT.// 238475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310				
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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								
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928		
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765		
*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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC				626507							
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902		
STARNIS				WELL #: 1							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		117
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		117
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		117
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-		117
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		117
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		117

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444	RRCID -> 284604	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097		
KETCHUM				WELL #: 1							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267576	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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										
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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																	
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220																	
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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 #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076												
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797										
JONES				WELL #: 2		RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0402		RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF.10166 - 11794		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		RRCID -> 259647		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836		
ROBERTSON				WELL #: 1										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC				238475									
FORREST				WELL #: 2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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							
FLORENCE										WELL #: 1		RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276852		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BURK ROYALTY CO., LTD.										108799		RRCID -> 259652		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836	
ROBERTSON										WELL #: 1							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	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															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
M	O	ALLOW 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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E2 OPERATING LLC 238475															
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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											
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	281027	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808 - 11579			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	281401	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	281402	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JETT		WELL #:		1	RRCID ->	281404	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699 - 12310			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	281435	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARCELLA		WELL #:		1	RRCID ->	281436	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10727 - 12279			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	281535	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9186 - 10990			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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																	
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330							
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797							
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 271038	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279392		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E2 OPERATING LLC		238475		RRCID -> 272012		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
BRASSELL		WELL #: 1									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		// CONT. // 238475								
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 273695		COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 278456		COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		// CONT. // 238475									
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279391		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 10116 - 11638	
M	O	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279413		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 10766 - 12377	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 279478		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279571		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279575		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF. 10423 - 12110	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279751		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280218		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10511 - 12155	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3736	2	29	9	N	26	166
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3365	2	54	9	N	49	215
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3510	2	31	9	N	28	54
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3586	2	29	9	N	26	80
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3590	2	40	9	N	36	116
05	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	116

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. 642718
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

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
12	4278 X	3196	-0-	-1082	-0-	3145	2	51	9	N	46	173	92
01	3968 X	2085	-0-	-1883	-0-	240	1	1803	2	N	38		130
						42	9						
02	3712 X	2850	-0-	-862	-0-	378	1	2422	2	N	45		175
						50	9						
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	390	1	4032	2	N	62	189	48
						68	9						
04	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	112	1	2806	2	N	50		98
						55	9						
05	3193 X	1460	-0-	-1733	-0-	48	1	1380	2	N	29		127
						32	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2024 - WELL PLUGGED 01/23/24

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10586 - 10618

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		238475													
WALSH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 291317		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNOWDEN OPERATING CO.		799350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
ADAMS, W. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
PARTEN OPERATING INC.		642718													
MYRA GOULD GU		WELL #: 1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043							
12	1612 N	601	-0-	-1011	-0-	57	1	544	2	N	-0-				177
01	1054 N	550	-0-	-504	-0-	51	1	493	2	N	5				182
						6	9								
02	812 N	461	-0-	-351	-0-	48	1	412	2	N	1	159	1		24
						1	9								
03	589 N	383	-0-	-206	-0-	37	1	346	2	N	-0-				24
04	540 N	247	-0-	-293	-0-	25	1	222	2	N	-0-				24
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	N	-0-				24

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 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
12	3100 N	2306	-0-	-794	167	171	1	2069	2	N	60	185 1	92
01	2573 N	2406	-0-	-167	-0-	66	9	2195	2	N	47		139
02	2117 N	2095	-0-	-22	-0-	52	9	1867	2	N	63		202
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	159	1	2104	2	N	63		265
04	2340 N	2329	-0-	-11	-0-	69	9	2072	2	N	70	188 1	147
05	2232 N	1754	-0-	-478	-0-	185	1	1576	2	N	38		185
						77	9						
						136	1						
						42	9						

 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	871	2	N	22		82
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	24	9	1775	2	N	35		117
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	127	1	795	2	N	28		145
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	39	9	855	2	N	25		170
04	930 N	864	-0-	-66	-0-	70	1	763	2	N	29		199
05	961 N	734	-0-	-227	-0-	31	9	672	2	N	3		202
						77	1						
						28	9						
						69	1						
						32	9						
						59	1						
						3	9						

 IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	122	1	1295	2	N	17		100
01	2294 N	1052	-0-	-1242	-0-	19	9	935	2	N	23		123
02	1508 N	1149	-0-	-359	-0-	92	1	1012	2	N	19		142
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	25	9	1173	2	N	20		162
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	116	1	1347	2	N	-0-		162
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	21	9	1147	2	N	40		202
						129	1						
						22	9						
						148	1						
						132	1						
						44	9						

 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	125	1	1356	2	N	25		179
01	1240 N	590	-0-	-650	-0-	28	9	528	2	N	10		189
02	1305 N	56	-0-	-1249	-0-	51	1	50	2	N	-0-		189
03	1519 N	181	-0-	-1338	-0-	11	9	165	2	N	-0-		189
04	570 N	124	-0-	-446	-0-	6	1	112	2	N	-0-		189
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	12	1				-0-		189
						1	1						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	651	1	6783	2	N	45	193 1	134
						50	9						
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	521	1	5164	2	N	56		190
						62	9						
02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	653	1	5595	2	N	42		232
						46	9						
03	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	576	1	5443	2	N	25	159 1	98
						28	9						
04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	721	1	6282	2	N	65		163
						72	9						
05	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	767	1	6497	2	N	24		187
						26	9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580													
12	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	237	1	2642	2	N	72		199
						79	9						
01	3193 X	448	-0-	-2745	-0-	53	1	320	2	N	68		267
						75	9						
02	2900 X	2509	-0-	-391	-0-	214	1	2229	2	N	60	182 1	145
						66	9						
03	3100 X	1990	-0-	-1110	-0-	167	1	1762	2	N	55		200
						61	9						
04	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	219	1	2421	2	N	66	191 1	75
						73	9						
05	2945 X	1923	-0-	-1022	-0-	156	1	1713	2	N	49		124
						54	9						

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
GOLDENROD GAS, INC. 313121													
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701													
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	4			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906													
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
RAYNOR												
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
SMITH HEIRS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794												
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	131 3	3 9		N	3	485
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	63 3	12 9		N	11	496
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3			N	-0-	496
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	169 3	44 9		N	40	536
*04	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3			N	-0-	536
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT	536
RAYNOR												
WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348												
12	12214 N	8905	-0-	-3309	B	21573	8825 3	80 9		N	73	123
01	0	7586	-0-	7586	B	29159	7568 3	18 9		N	16	139
02	0 N	5345	-0-	5345	B	34504	5315 3	30 9		N	27	166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34504												
03	9765	7484	-0-	-2281	B	32223	7452 3	32 9		N	29	195
04	0 N	5706	-0-	5706	B	37929	5662 3	44 9		N	40	60
05	8897	NO RPT	-0-	-8897	B	29032				N	NO RPT	60
FOUR CORNERS (HELMUTH A)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
DAVIS, CLEVELAND ET AL												
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
O'LEARY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	126
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	126
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	126
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	126

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
 RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

12	2790 X	2183	-0-	-607	-0-	2171	3	12	9	N	11			262
01	2387 X	2205	-0-	-182	-0-	2185	3	20	9	N	18			280
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1417	3	9	9	N	8			288
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			288
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			288
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			288

WINSKOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910

12	15283 X	644	-0-	-14639	-0-	644	3			N	-0-			92
01	8060 X	4719	-0-	-3341	-0-	4713	3	6	9	N	5			97
02	4640 X	99	-0-	-4541	-0-	97	3	2	9	N	2			99
03	9114 X	75	-0-	-9039	-0-	72	3	3	9	N	3			102
*04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3957	3	85	9	N	77			179
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			179

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 404106
 CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10862 - 10868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	63 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908 - 11910			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082	- 12502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GORDON		WELL #:		4	RRCID -> 196894	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.11264	- 11541		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11863	PERF.11507	- 11836		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11970	- 12310		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69

FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937	- 8949		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937	- 8949		
GORDON		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937	- 8949		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	-0-

FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		082442	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	- 9295		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		WELL #:		082442	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	- 9295		
NOSKA, J. EST.		WELL #:		082442	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	- 9295		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

				PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2002					

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		WELL #:		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10412 - 10670
FRIENDSWOOD												
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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017												

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		WELL #:		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050
REED, HATTIE BLACK G.U.												
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY				WELL #:		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 6857 - 6922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I.				WELL #:		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6764 - 6825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY				WELL #:		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7034 - 7040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H.				WELL #:		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6936 - 6947
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6937 - 6989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7090 - 7174
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7551 - 7735
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7205 - 7321
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6899 - 6907
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6860 - 6930
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7458 - 7508
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	6903	PERF. 6872 - 6942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTSHEAR, 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	
12		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	140	1	5877	2	Y	202	194	1	94
							222	9							
01		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	48	1	6565	2	Y	337	336	1	95
							371	9							
02		6815 X	5151	-0-	-1664	-0-	96	1	4817	2	Y	216	173	1	138
							238	9							
03		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	630	1	7015	2	Y	234	266	1	106
							257	9							
04		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	496	1	6431	2	Y	96	145	1	57
							106	9							
05		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	511	1	5802	2	Y	57	58	1	56
							63	9							

IMPARATO				WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230				
12		899 N	510	-0-	-389	-0-	11	1	452	2	Y	43	63	1	78
							47	9							
01		961 N	434	-0-	-527	-0-	3	1	424	2	Y	6	5	1	79
							7	9							
02		754 N	240	-0-	-514	-0-	4	1	225	2	Y	10	53	1	36
							11	9							
03		961 X	221	-0-	-740	-0-	17	1	190	2	Y	13			49
							14	9							
04		780 X	232	-0-	-548	-0-	16	1	207	2	Y	8	4	1	53
							9	9							
05		496 X	155	-0-	-341	-0-	11	1	129	2	Y	14			67
							15	9							

MCMILLIAN				WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739				
12		4805 X	3906	-0-	-899	-0-	89	1	3744	2	N	66	180	1	85
							73	9							
01		4805 X	4068	-0-	-737	-0-	29	1	3954	2	N	77			162
							85	9							
02		4002 X	3325	-0-	-677	-0-	64	1	3208	2	N	48			210
							53	9							
03		4185 X	4176	-0-	-9	-0-	337	1	3751	2	N	80	180	1	110
							88	9							
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	298	1	3864	2	N	72			182
							79	9							
05		4061 X	4013	-0-	-48	-0-	319	1	3618	2	N	69	174	1	77
							76	9							

IMPARATO				WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 X	1471	-0-	-1040	-0-	34 1	1429 2	Y	7	153 1	104
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	8 9	3219 2	Y	-0-		104
02	1856 X	1159	-0-	-697	-0-	24 1	1134 2	Y	2		106
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2 9	2799 2	Y	9		115
04	3150 X	2063	-0-	-1087	-0-	10 9	1754 2	Y	158		273
*05	3255 X	2560	-0-	-695	-0-	135 1	2353 2	Y	-0-	170 1	103
						174 9				1 6	
						207 1					

 FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		87
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-		87

 GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

12	7533 X	2199	-0-	-5334	-0-	49 1	2074 2	N	69	181 1	69
01	5828 X	1633	-0-	-4195	-0-	76 9	1569 2	N	47	21 1	95
02	4379 X	671	-0-	-3708	-0-	12 1	633 2	N	24		119
03	3503 X	1321	-0-	-2182	-0-	26 9	1190 2	N	22		141
04	2730 X	903	-0-	-1827	-0-	107 1	810 2	N	28	14 1	155
05	2201 X	1157	-0-	-1044	-0-	24 9	1022 2	N	41		196
						62 1					
						31 9					
						90 1					
						45 9					

 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

12	5425 X	3870	-0-	-1555	-0-	88 1	3710 2	N	65	175 1	32
01	5363 X	3435	-0-	-1928	-0-	72 9	3347 2	N	58		90
02	4118 X	2633	-0-	-1485	-0-	24 1	2533 2	N	45		135
03	4061 X	2732	-0-	-1329	-0-	64 9	2468 2	N	38		173
04	3750 X	3559	-0-	-191	-0-	50 1	3266 2	N	37	175 1	35
05	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	50 9	2830 2	N	42		77
						222 1					
						42 9					
						252 1					
						41 9					
						249 1					
						46 9					

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-		39 1	1651 2	Y	66	88 1	36
							73 9					
01	2015 N	1698	-0-	-317	-0-		11 1	1577 2	Y	100	106 1	30
							110 9					
02	1943 N	833	-0-	-1110	-0-		15 1	734 2	Y	76	62 1	44
							84 9					
03	1767 N	1607	-0-	-160	-0-		130 1	1441 2	Y	33	54 1	23
							36 9					
04	1650 N	1447	-0-	-203	-0-		100 1	1297 2	Y	45	48 1	20
							50 9					
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		125 1	1415 2	Y	49	42 1	27
							54 9					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654			
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		4163 2	44 9	N	40	251 1	50
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		3500 2	20 9	N	18		68
*02	3190 X	2096	-0-	-1094	-0-		1653 2	443 9	N	403	119 1	352
*03	3472 X	1469	-0-	-2003	-0-		1419 2	50 9	N	45		397
*04	3360 X	2645	-0-	-715	-0-		2573 2	72 9	N	65	155 1	307
*05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	13		28
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589			
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-		473 2	4 9	N	4		20
01	496 X	391	-0-	-105	-0-		389 2	2 9	N	2		22
*02	377 X	189	-0-	-188	-0-		183 2	6 9	N	5	25 1	2
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-		2
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		160 2	6 9	N	5		7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		13
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474			
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		4731 2	39 9	N	35	109 1	130
01	7595 X	4032	-0-	-3563	-0-		3888 2	144 9	N	131	171 1	90
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-				N	33	98 1	25
03	3906 X	1893	-0-	-2013	-0-		1861 2	32 9	N	29		54
*04	4620 X	1763	-0-	-2857	-0-		1599 2	164 9	N	149	167 1	36
*05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	20		56
MOORE DEEP		WELL #: 1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		15

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	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	AMT	BALANCE
12	7750	6503	-0-	-1247	12901		1336	1	1684	2	N	3166	3224	170
							3483	9						
01	7750	3390	-0-	-4360	8541		892	1	721	2	N	1615	1665	120
							1777	9						
02	7250	3455	-0-	-3795	4746		471	1	917	2	N	1879	1803	196
							2067	9						
03	7750	5383	-0-	-2367	2379		756	1	1513	2	N	2831	2950	77
							3114	9						
04	6275	3896	-0-	-2379	-0-		1563	1	273	2	N	1873	1845	105
							2060	9						
05	5876	5876	-0-	-0-	-0-		1620	1	1112	2	N	2858	2831	132
							3144	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														
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137	7
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024														

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														
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2029
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2029
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2029
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2029
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2029
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029	7
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024														

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 NW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932														
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		343
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		343
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		343
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		343
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		343
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	343	7
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024														

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
12	4867 #	4583	-0-	-284	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
01	4867 #	4784	-0-	-83	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
02	4553 #	4410	-0-	-143	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
03	4867 #	4368	-0-	-499	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
04	4620 #	4248	-0-	-372	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
05	4774 #	4545	-0-	-229	-0-	4545	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT		22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT		22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT		22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT		22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT		22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-		-0-
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-		-0-
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	142	2		N	-0-		-0-
03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-		-0-
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-		-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC			424176									
TARGET UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 294216		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549			
12	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2		N	-0-		8
01	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		8
02	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-		8
03	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-		8
04	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-		8
*05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
BREDTHAUER UNIT														
WELL #: RRCID -> 296227										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 9050
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
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAUSMANN														
WELL #: RRCID -> 296228										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 9050
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUMP FAMILY TRUST														
WELL #: RRCID -> 296229										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 9050
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLEY UNIT														
WELL #: RRCID -> 296230										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 9050
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131																
SWEDISH CHEF																
WELL #: 4H RRCID -> 292185										COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10740 - 15040		
12		20770 #	3798	-0-	-16972	-0-	2951	2	847	9	Y	770	766	1	254	
01		20770 #	4182	-0-	-16588	-0-	3377	2	805	9	Y	732	747	2	239	
02		DLQ G-10	7529	-0-	7529	-0-	5558	2	1971	9	Y	1792	1806	1	225	
03		DLQ G-10	7150	-0-	7150	-0-	5124	2	2026	9	Y	1842	1854	1	213	
04		DLQ G-10	6788	-0-	6788	-0-	13938	5184	2	1604	9	Y	1458	1457	1	214
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13938				Y	NO RPT			214	

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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC //CONT.// 014471															
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217															
M	O	ALLOW 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89

APACHE CORPORATION 027200															
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242															
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				53
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				53
02	20	R	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-				53
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-				53
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-		53	2	N	-0-				53
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				53

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000															
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				32
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				32
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-				33
03	5451	R	5451	-0-	-0-	-0-		5451	2	N	-0-				33
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-		162	2	N	-0-				33
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33

LEONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625																
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	N	2	2	8	117
								2	9							
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			117
02	464	#	24	-0-	-440	-0-		3	1	21	2	N	-0-			117
03	496	#	3	-0-	-493	-0-		1	1	1	2	N	1	1	8	117
								1	9							
04	150	#	43	-0-	-107	-0-		4	1	39	2	N	-0-			117
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			117

WARREN THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296658 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7900 - 8038																
*09	0		3	-0-	3	3		3	2			N	-0-			-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	3						N	-0-			-0-
*11	0		1	-0-	1	4		1	2			N	-0-			-0-
*12	0		2	-0-	2	6		2	2			N	-0-			-0-
*01	0		3	-0-	3	9		3	2			N	-0-			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
KOUATLI, AIMAN M. 476360
WALTMAN

WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

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
12	5 R		5	-0-	-0-		3 2	2 9	N	2		187
01	0 #		-0-	-0-	-0-				N	1		188
02	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
03	5 #		-0-	-0-	-5				N	1		189
04	5 #		-0-	-0-	-5				N	1		190
05	5 #	NO RPT	-0-	-0-	-5				N	NO RPT		190

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

12	992 #	732	-0-	-260	-0-	732 2			N	-0-		167
01	992 #	753	-0-	-239	-0-	750 2		3 9	N	3		170
02	870 #	710	-0-	-160	-0-	709 2		1 9	N	1	163 1	8
03	899 #	745	-0-	-154	-0-	744 2		1 9	N	1	1 8	8
04	750 #	677	-0-	-73	-0-	677 2			N	-0-		8
05	744 #	650	-0-	-94	-0-	650 2			N	-0-		8

HULLBALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1473 2		83 9	N	75		183
01	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1569 2		59 9	N	54	190 1	47
02	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1462 2		106 9	N	96		143
03	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	1959 2		129 9	N	117	195 1	65
04	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1661 2		117 9	N	106		171
05	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1654 2		87 9	N	79	178 1	72

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	1	133 1	69
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		69
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		69
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-		130
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		130
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		130
03	12 #	2	-0-	-10	-0-	2 2			N	-0-		130
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		130
05	11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-		130

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

12	689 R	689	-0-	-0-	-0-	412 2		277 9	N	252	191 1	150
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		150
02	830 R	830	-0-	-0-	-0-	5 1		477 2	N	316	366 1	100
						348 9						
03	589 #	242	-0-	-347	-0-	3 1		151 2	N	80	7 8	173
						88 9						
04	570 #	486	-0-	-84	-0-	6 1		279 2	N	183	184 1	172
						201 9						
05	589 #	291	-0-	-298	-0-	153 2		138 9	N	125	177 1	120

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZOS							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485 - 15249			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

CHARLI		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022															

JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	10611 - 13999			
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			66
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2				N	-0-			66
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10 2					N	-0-			66
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2					N	-0-			66
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2				N	-0-			66
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 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
12	2418 X	1673	-0-	-745	-0-	540 1	959 2	Y	158	178	1	56
						174 9						
01	2418 X	1807	-0-	-611	-0-	602 1	949 2	Y	233	194	1	95
						256 9						
02	2088 X	1762	-0-	-326	-0-	779 1	786 2	Y	179	201	1	73
						197 9						
03	2015 X	1577	-0-	-438	-0-	799 1	574 2	Y	185	182	1	76
						204 9						
04	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	737 1	654 2	Y	143	148	1	71
						157 9						
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			71

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198
12	2759 X	2492	-0-	-267	-0-	75 1	1982 2	Y	395	371	1	117
						435 9					5 8	
01	2883 X	2079	-0-	-804	-0-	61 1	1630 2	Y	353	336	1	134
						388 9						
02	2697 X	2340	-0-	-357	-0-	71 1	1840 2	Y	390	400	1	121
						429 9					3 8	
03	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	75 1	1892 2	Y	406	405	1	101
						447 9					21 8	
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	74 1	1811 2	Y	293	278	1	116
						322 9						
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			116

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572	- 18383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	682 1	1049 2	Y	174	180 1		61
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	191 9 734 1	1122 2	Y	205	182 1		84
02	1769 X	1664	-0-	-105	-0-	226 9 760 1	754 2	Y	136	164 1		56
03	1922 X	1510	-0-	-412	-0-	150 9 797 1	515 2	Y	180	163 1		73
04	2010 X	1050	-0-	-960	-0-	198 9 775 1	91 2	Y	167	158 1		82
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	184 9		Y	NO RPT			82

RODGERS		WELL #:		3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581	- 19173			
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	588 1	282 9	Y	256	251 1		89
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	616 1	284 9	Y	258	241 1		106
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	693 1	376 9	Y	342	311 1		137
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	813 1	612 2	Y	322	327 1		132
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	354 9 795 1	685 2	Y	267	267 1		132
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	294 9		Y	NO RPT			132

GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379	- 19931			
12	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	611 1	1184 2	Y	245	209 1	1 8	78
01	2263 X	2007	-0-	-256	-0-	270 9 677 1	1060 2	Y	245	229 1		94
02	2030 X	1857	-0-	-173	-0-	270 9 799 1	851 2	Y	188	212 1		70
03	2077 X	1653	-0-	-424	-0-	207 9 790 1	713 2	Y	136	153 1	3 8	50
04	2010 X	1967	-0-	-43	-0-	150 9 860 1	961 2	Y	133	122 1		61
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	146 9		Y	NO RPT			61

MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854			
12	1612 X	1114	-0-	-498	-0-	639 1	254 2	Y	201	196 1		70
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	221 9 723 1	969 2	Y	282	237 1		115
02	1479 X	1161	-0-	-318	-0-	310 9 730 1	249 2	Y	165	212 1		68
03	1581 X	917	-0-	-664	-0-	182 9 739 1	178 9	Y	162	163 1	1 8	66
04	1950 X	1229	-0-	-721	-0-	767 1	221 2	Y	219	178 1		107
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	241 9		Y	NO RPT			107

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11445	- 19849			
M	O	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		
12		2162 X	2162	-0-	-0-	606 1	1157 2	Y	363	282 1	1 8	115	
						399 9							
01		2108 X	2002	-0-	-106	685 1	1045 2	Y	247	268 1		94	
						272 9							
02		2000 X	2000	-0-	-0-	792 1	839 2	Y	335	305 1		124	
						369 9							
03		2170 X	2103	-0-	-67	818 1	817 2	Y	425	387 1	3 8	159	
						468 9							
04		2326 X	2326	-0-	-0-	876 1	1015 2	Y	395	373 1		181	
						435 9							
05		2170 X	NO RPT	-0-	-2170			Y	NO RPT			181	

EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 11440	PERF.11422	- 19477			
12		4185 X	3802	-0-	-383	1159 1	2379 2	Y	240	211 1	1 8	76	
						264 9							
01		4185 X	3200	-0-	-985	1130 1	1882 2	Y	171	182 1		65	
						188 9							
02		3524 X	3524	-0-	-0-	1286 1	2004 2	Y	213	199 1		79	
						234 9							
03		3874 X	3874	-0-	-0-	1377 1	2295 2	Y	184	189 1	7 8	67	
						202 9							
04		3998 X	3998	-0-	-0-	1372 1	2438 2	Y	171	160 1		78	
						188 9							
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813			Y	NO RPT			78	

EWERT		WELL #:		3H	RRCID -> 282341	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL	DEPTH 11422	PERF.11423	- 19234			
12		1891 X	987	-0-	-904	552 1	435 9	Y	395	313 1		126	
						264 9							
01		992 X	848	-0-	-144	592 1	256 9	Y	233	270 1		89	
						150 9							
02		887 X	887	-0-	-0-	614 1	273 9	Y	248	245 1		92	
						773 1	1010 2	Y	136	176 1	1 8	51	
03		1933 X	1933	-0-	-0-	150 9							
04		1929 X	1929	-0-	-0-	762 1	1033 2	Y	122	117 1		56	
						134 9							
05		992 X	NO RPT	-0-	-992			Y	NO RPT			56	

GOEN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL	DEPTH 11174	PERF.11005	- 15143			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11097	- 16591			
12		1508 N	1508	-0-	-0-	744 1	562 2	N	184	225 1		79	
						202 9							
01		1736 N	1358	-0-	-378	716 1	481 2	N	146	108 1		117	
						161 9							
02		1537 N	1336	-0-	-201	833 1	342 2	N	146	96 1		167	
						161 9							
03		1736 X	976	-0-	-760	834 1	142 9	N	129	210 1		86	
04		1590 X	1128	-0-	-462	832 1	142 2	N	140	105 1		121	
						154 9							
05		1519 X	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT			121	

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	683	1	1330	2	N	126	154	1	54
						139	9							
01	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	732	1	1178	2	N	145	83	1	116
						160	9							
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	768	1	865	2	N	104	94	1	126
						114	9							
03	2232 X	1687	-0-	-545	-0-	774	1	796	2	N	106	161	1	71
						117	9							
04	2070 X	1315	-0-	-755	-0-	704	1	501	2	N	100	84	1	87
						110	9							
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			87

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
DODD		WELL #: 1H		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011				TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
BOULDEN, F.		WELL #: 1		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008				TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006				
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			200
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			200
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			200
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			200
*04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-			200
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			200

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
LEWIS 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929				
12	3875 X	2324	-0-	-1551	-0-	94	1	2177	2	N	48			273
						53	9							
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	161	1	3869	2	N	65			338
						72	9							
02	3509 X	2680	-0-	-829	-0-	101	1	2472	2	N	97	185	1	250
						107	9							
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	140	1	3340	2	N	92	189	1	153
						101	9							
04	3960 X	2785	-0-	-1175	-0-	111	1	2589	2	N	77			230
						85	9							
05	4092 X	2493	-0-	-1599	-0-	92	1	2329	2	N	65	180	1	115
						72	9							

MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516

M O	ALLOW 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
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	225	1	3868	2	N	16			98
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	18	9							98
02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	N	-0-			98
03	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	65	1	1117	2	N	-0-			98
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	95	1	1637	2	N	-0-			98
05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			98
						289	1	4970	2	N	49			147
						54	9							

KOVAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480

12	1395 X	1256	-0-	-139	-0-	313	1	700	2	N	221	197	1	294
01	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	243	9							134
02	1914 N	454	-0-	-1460	-0-	90	1	731	2	N	217	377	1	267
03	1271 N	430	-0-	-841	-0-	239	9							240
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	308	1	146	9	N	133	180	1	240
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	262	1	168	9	N	153			240
						63	1	1545	2	N	214			454
						235	9							

BELL C WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335

12	3751 X	1234	-0-	-2517	-0-	17	1	613	2	N	549	550	1	306
01	3751 X	2444	-0-	-1307	-0-	604	9							332
02	3016 X	2889	-0-	-127	-0-	33	1	1569	2	N	765	739	1	305
03	3224 X	2643	-0-	-581	-0-	842	9							269
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	42	1	1866	2	N	892	919	1	151
05	3100 X	2146	-0-	-954	-0-	981	9							255
						56	1	1650	2	N	852	881	1	7 8
						937	9							
						130	1	3593	2	N	966	1084	1	
						1063	9							
						39	1	1609	2	N	453	349	1	
						498	9							

BROLLIER WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
LEEXUS 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
LUTHERHILL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100216	COMPL. DATE 05/20/1982	TOTAL DEPTH 11626	PERF.11382	- 11556					
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			18
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			18
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			18
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			18
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-			18
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2			20
FRANCIS				WELL #: 1 L	RRCID -> 110862	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11291	- 11390					
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			40
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			40
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-			40
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	15	7	25
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
APPELT				WELL #: 5	RRCID -> 095202	COMPL. DATE 08/03/1981	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11875	- 11935					
12	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1453	2	25	9	N	23			190
01	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1659	2	24	9	N	22			212
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1633	2	37	9	N	34	194	1	52
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1909	2	31	9	N	28			80
04	1620 N	557	-0-	-1063	-0-	548	2	9	9	N	8			88
05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1737	2	30	9	N	27			115
APPELT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 097967	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11757	- 11822					
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28			215
01	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1756	2	32	9	N	29			244
02	1856 N	1850	-0-	-6	-0-	1800	2	50	9	N	45	181	1	108
03	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1940	2	30	9	N	27			135
04	1740 N	518	-0-	-1222	-0-	510	2	8	9	N	7			142
05	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	1817	2	25	9	N	23			165
TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100219	COMPL. DATE 04/25/1982	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11076	- 11126					
12	3906 X	3851	-0-	-55	-0-	3827	2	24	9	N	22	195	1	32
01	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3718	2	9	9	N	8			40
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3661	2	13	9	N	12			52
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3867	2	14	9	N	13			65
04	3720 X	1053	-0-	-2667	-0-	1050	2	3	9	N	3			68
*05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4557	2	24	9	N	22			90

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534													
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200							
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
12	899 N	577	-0-	-322	-0-	565	2	12	9	N	11				63
01	1302 N	366	-0-	-936	-0-	358	2	8	9	N	7				70
02	899 N	524	-0-	-375	-0-	521	2	3	9	N	3				73
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	507	2	8	9	N	7				80
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3				83
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	501	2	6	9	N	5				88

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068							
12	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1165	2	22	9	N	20				142
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1133	2	25	9	N	23				165
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1136	2	26	9	N	24				189
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1288	2	25	9	N	23				212
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1232	2	23	9	N	21	181	1		52
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1269	2	28	9	N	25				77

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308							
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	N	33				115
01	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	1579	2	33	9	N	30				145
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35				180
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1818	2	44	9	N	40	188	1		32
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2079	2	42	9	N	38				70
*05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2245	2	39	9	N	35				105

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767							
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1629	2	28	9	N	25				127
01	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1591	2	25	9	N	23				150
02	1595 N	1561	-0-	-34	-0-	1533	2	28	9	N	25				175
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1653	2	28	9	N	25				200
04	1560 N	470	-0-	-1090	-0-	441	2	29	9	N	26	183	1		43
05	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1605	2	15	9	N	14				57

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206														
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
PHILLIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689														
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	2	20	9	N	18	222	
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	2	19	9	N	17	239	
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1114	2	30	9	N	27	266	
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	N	16	282	
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17	119	
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1108	2	18	9	N	16	135	

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

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														
12	651	N	343	-0-	-308	-0-	341	1	2	9	N	2	254	
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-	254	
02	493	N	224	-0-	-269	-0-	216	1	8	9	N	7	261	
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	262	1	3	9	N	3	264	
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	264	
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	257	1	198	9	N	180	264	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460							
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 1	N	-0-		209
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 1	N	-0-		209
02		261 N	206	-0-	-55	-0-	206 1	N	-0-		209
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 1	N	-0-		209
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		209
*05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1	N	-0-		209

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114
12		1209 N	698	-0-	-511	-0-	692 2	6 9 N	5		204
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		204
02		2900 N	3150	-0-	250	-0-	3150 2	N	-0-		204
03		3100 N	4448	-0-	1348	-0-	4445 2	3 9 N	3		207
04		3000 N	6526	-0-	3526	-0-	6524 2	2 9 N	2		209
*05		10036 X	4912	-0-	-5124	-0-	4906 2	6 9 N	5		214

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544									
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		53
01		837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2	N	-0-		53
02		754 N	738	-0-	-16	-0-	738 2	N	-0-		53
03		837 N	789	-0-	-48	-0-	789 2	N	-0-		53
04		780 N	693	-0-	-87	-0-	693 2	N	-0-		53
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		53

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEE				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879									
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9974 - 9982
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161									
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111 - 10140
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161								
RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017										

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9965 - 9973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				17
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484								
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	4830 - 4982
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8402 - 8432
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

LEIBER		WELL #:		2	RRCID ->	267297	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4772 - 5470
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
AKG OPERATING COMPANY				009566										
CHAMPION				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827	- 16632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2783	-0-	-441	-0-		71	1	2712	2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2159	-0-	-507	-0-		58	1	2101	2	N	-0-		-0-
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-		88	1	1922	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT		-0-
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-						N	NO RPT		-0-
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT		-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357		RRCID ->		160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559	- 14985
THIEL UNIT				WELL #:	1									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION				027200		RRCID ->		160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH	12129	PERF. N/A	
REVELLE				WELL #:	1									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SANTA FE "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009	- 11422
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MILAM HALL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292944	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11186	- 16299				
12	92256 X	81034	-0-	-11222	-0-		4141	1	69213	2	N	6982	7115	1	6	8	392
							7680	9									
01	85932 X	74402	-0-	-11530	-0-		4021	1	63375	2	N	6369	6371	1	10	8	380
							7006	9									
02	81287 X	72534	-0-	-8753	-0-		3895	1	61897	2	N	6129	6319	1			190
							6742	9									
03	86893 X	73924	-0-	-12969	-0-		3857	1	63322	2	N	6132	5994	1			328
							6745	9									
04	84090 X	69566	-0-	-14524	-0-		3417	1	60082	2	N	5515	5685	1			158
							6067	9									
05	81034 X	NO RPT	-0-	-81034	-0-						N	NO RPT					158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
STEPHEN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 293182	COMPL. DATE 07/09/2021	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11054	- 13207					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	84	1	13	9	Y	12	20 1 5 8	3
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	436	1	82	2	Y	93	55 1 2 8	36
						102	9						
03	1519 X	1395	-0-	-124	-0-	661	1	669	2	Y	59	64 1 10 8	21
						65	9						
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	725	1	625	2	Y	57	50 1	28
						63	9						
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		28

MILAM HALL UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 293225	COMPL. DATE 12/18/2021	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11080	- 15905					
12	44485 X	33824	-0-	-10661	-0-	1887	1	27329	2	N	4189	4270 1 4 8	235
						4608	9						
01	49693 X	30940	-0-	-18753	-0-	1806	1	24831	2	N	3912	3913 1	234
						4303	9						
02	46487 X	30576	-0-	-15911	-0-	1798	1	24663	2	N	3741	3859 1	116
						4115	9						
03	36363 X	31178	-0-	-5185	-0-	1878	1	24747	2	N	4139	4021 1 13 8	221
						4553	9						
04	35190 X	28851	-0-	-6339	-0-	1806	1	22870	2	N	3795	3907 1	109
						4175	9						
05	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT		109

BELL UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 293850	COMPL. DATE 05/28/2022	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 9989	- 15132					
12	13826 X	7544	-0-	-6282	-0-	1898	1	4746	2	N	818	684 1 52 8	320
						900	9						
01	11470 X	6405	-0-	-5065	-0-	1674	1	4060	2	N	610	577 1	353
						671	9						
02	10730 X	6332	-0-	-4398	-0-	1344	1	4198	2	N	718	744 1 40 8	287
						790	9						
03	10602 X	4606	-0-	-5996	-0-	979	1	3025	2	N	547	473 1 40 8	321
						602	9						
04	8550 X	7283	-0-	-1267	-0-	912	1	5638	2	N	666	662 1	325
						733	9						
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT		325

RUST UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 293906	COMPL. DATE 03/17/2022	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10612	- 15142					
12	25327 X	14673	-0-	-10654	-0-	1258	1	12397	2	N	925	897 1	278
						1018	9						
01	25327 X	12787	-0-	-12540	-0-	1049	1	10801	2	N	852	807 1	323
						937	9						
02	17487 X	12913	-0-	-4574	-0-	1223	1	10819	2	N	792	868 1	247
						871	9						
03	18693 X	12541	-0-	-6152	-0-	1301	1	10446	2	N	722	757 1 31 8	181
						794	9						
04	15690 X	10428	-0-	-5262	-0-	1117	1	8781	2	N	482	472 1	191
						530	9						
05	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT		191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936

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
12	10726 X	8394	-0-	-2332	-0-	1014	1	7169	2	N	192	193	1	58
						211	9							
01	11129 X	8110	-0-	-3019	-0-	899	1	6961	2	N	227	199	1	86
						250	9							
02	10411 X	8515	-0-	-1896	-0-	1082	1	7151	2	N	256	262	1	80
						282	9							
03	11129 X	8282	-0-	-2847	-0-	1156	1	6853	2	N	248	257	1	63
						273	9					8	8	
04	9180 X	7493	-0-	-1687	-0-	1008	1	6067	2	N	380	293	1	150
						418	9							
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			150

BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138

12	12679 X	5682	-0-	-6997	-0-	1732	1	3016	2	N	849	836	1	349
						934	9							
01	12803 X	4095	-0-	-8708	-0-	1388	1	1885	2	N	747	664	1	432
						822	9							
02	11977 X	4584	-0-	-7393	-0-	1170	1	2655	2	N	690	825	1	289
						759	9					8	8	
03	10354 X	1429	-0-	-8925	-0-	775	1	230	2	N	385	416	1	221
						424	9					37	8	
04	9960 X	73	-0-	-9887	-0-	73	1			N	-0-	221	1	-0-
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713

12	14384 X	8345	-0-	-6039	-0-	1973	1	5600	2	N	702	607	1	291
						772	9							
01	12679 X	7548	-0-	-5131	-0-	1769	1	5220	2	N	508	505	1	294
						559	9							
02	10991 X	8360	-0-	-2631	-0-	1460	1	6119	2	N	710	699	1	297
						781	9							
03	11129 X	6226	-0-	-4903	-0-	1063	1	4591	2	N	520	475	1	308
						572	9					34	8	
04	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	1089	1	8254	2	N	993	817	1	484
						1092	9							
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			484

RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382

12	8153 X	3270	-0-	-4883	-0-	903	1	1990	2	N	343	301	1	103
						377	9							
01	4991 X	2866	-0-	-2125	-0-	717	1	1878	2	N	246	256	1	93
						271	9							
02	4669 X	2919	-0-	-1750	-0-	872	1	1730	2	N	288	291	1	90
						317	9							
03	4991 X	3644	-0-	-1347	-0-	974	1	2196	2	N	431	398	1	109
						474	9						14	8
04	3330 X	3189	-0-	-141	-0-	834	1	1735	2	N	564	450	1	223
						620	9							
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
VALENTINE		WELL #: B 1H		RRCID -> 294745		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	148676 X	110873	-0-	-37803	-0-	11	1	105041	3	N	5292	5168	1	19 8	274
						5821	9								
01	144181 X	104814	-0-	-39367	-0-	15	1	99574	3	N	4750	4872	1	21 8	131
						5225	9								
02	125599 X	52696	-0-	-72903	-0-	27	1	49686	3	N	2712	2082	1		761
						2983	9								
03	122915 X	98815	-0-	-24100	-0-	43	1	92216	3	N	5960	6086	1	56 8	579
						6556	9								
04	112320 X	24523	-0-	-87797	-0-	11	1	22991	3	N	1383	1534	1		428
						1521	9								
05	110887 X	NO RPT	-0-	-110887	-0-					N	NO RPT				428

VALENTINE		WELL #: A 2H		RRCID -> 294746		COMPL. DATE 10/19/2022				TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940					
12	144956 X	110123	-0-	-34833	-0-	11	1	101521	3	N	7810	7645	1		405
						8591	9								
01	129921 X	84854	-0-	-45067	-0-	12	1	78499	3	N	5766	6011	1		160
						6343	9								
02	112926 X	15371	-0-	-97555	-0-	12	1	14789	3	N	518	533	1		145
						570	9								
03	110732 X	56971	-0-	-53761	-0-	30	1	54038	3	N	2639	2481	1	49 8	254
						2903	9								
04	106560 X	15377	-0-	-91183	-0-	7	1	14640	3	N	664	712	1		206
						730	9								
05	110112 X	NO RPT	-0-	-110112	-0-					N	NO RPT				206

ANDERSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 294876		COMPL. DATE 05/15/2021				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877					
12	124141 X	124141	-0-	-0-	-0-	35	1	119717	2	N	3990	3995	1	2 8	808
						4389	9								
01	123814 X	117666	-0-	-6148	-0-	39	1	113534	2	N	3721	3767	1		762
						4093	9								
02	115826 X	110088	-0-	-5738	-0-	42	1	106622	2	N	3113	2949	1	7 8	919
						3424	9								
03	126821 X	109276	-0-	-17545	-0-	16	1	105930	2	N	3027	3220	1	15 8	711
						3330	9								
04	122730 X	101052	-0-	-21678	-0-	7	1	98014	2	N	2755	2619	1		847
						3031	9								
05	124155 X	NO RPT	-0-	-124155	-0-					N	NO RPT				847

PETERS UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 294937		COMPL. DATE 06/11/2022				TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUANE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 294981		COMPL. DATE 05/30/2022				TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PETERS UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 295003		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 295043		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOLITOR UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 295820		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886								
12	23529 X	13074	-0-	-10455	-0-	11458	2	1616	9	N	1469	1468	1	2	8	197
01	16585 X	12118	-0-	-4467	-0-	10669	2	1449	9	N	1317	1300	1			214
02	14326 X	9542	-0-	-4784	-0-		1	8179	2	N	1238	1184	1	18	8	250
							1362	9								
03	15221 X	11202	-0-	-4019	-0-	9788	2	1414	9	N	1285	1274	1	28	8	233
04	13830 X	10434	-0-	-3396	-0-	9182	2	1252	9	N	1138	1106	1			265
05	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					265
ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS		029390		WELL #: 282417		RRCID -> 282417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9742 - 9916				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BCL OPERATING, LLC MANCUSO UNIT #2		040199		WELL #: 2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13271 - 16150				
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	810 N	444	-0-	-366	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG		044425		WELL #: 1H		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642		PERF.12520 - 14642				
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					26
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					26
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					26
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
BASS PETROLEUM, INC				054836											
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840						
M	O	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
05	14B DENY	-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						
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023															
HICKS		WELL #:		1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-				21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-				21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-				21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT				21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-				21
FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026	- 14163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940	- 15600	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730	
12	8587 X	3135	-0-	-5452	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
01	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2		N	-0-			-0-
02	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2		N	-0-			-0-
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	12958 X	7470	-0-	-5488	-0-	7470	2		N	-0-			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181	- 16627	
CASSIDY UNIT		073059		1H									
12	6510 X	3499	-0-	-3011	-0-	504	1	2995	3	N	-0-		-0-
01	5642 X	2997	-0-	-2645	-0-	571	1	2426	3	N	-0-		-0-
02	5278 X	3008	-0-	-2270	-0-	438	1	2570	3	N	-0-		-0-
03	3503 X	2176	-0-	-1327	-0-	320	1	1856	3	N	-0-		-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	649	2	4804	3	N	-0-		-0-
05	3503 X	1963	-0-	-1540	-0-	208	1	1755	3	N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930	- 16930	
JOLLY UNIT		090870		1									
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			121
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			121
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			121
03	1550 N	885	-0-	-665	-0-	885	2		N	-0-			121
04	1140 N	818	-0-	-322	-0-	818	2		N	-0-			121
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2		N	-0-			121

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	- 18395	
SEEKER		100308		1H									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308								
FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIPDP II, LLC				100467								
BECKY		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC				101171								
JACKSON, HELEN		WELL #:		01	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858 - 13570	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212								
STORK, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300 - 8693	
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-	52	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	52	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	52	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	52	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	52	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52	

ONE WORLD OPERATING, LLC				101288								
QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130	
12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-	13	
01	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2		N	-0-	13	
02	1247 N	61	-0-	-1186	-0-	61	2		N	-0-	13	
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	13	
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-	13	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	13	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ONE WORLD OPERATING, LLC //CONT.// 101288															
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360															
M	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
12	5487	X	3892	-0-	-1595	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	5199	-0-	-288	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
02	5133	X	3013	-0-	-2120	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	4545	-0-	-765	-0-	4545	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
12	3286	X	24	-0-	-3262	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809															
12	1643	N	216	-0-	-1427	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
02	2117	N	31	-0-	-2086	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	576	-0-	-774	-0-	576	2			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750															
12	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
02	2059	N	30	-0-	-2029	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	560	-0-	-730	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187															
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
01	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
04	540	N	14	-0-	-526	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
HJH RESOURCES LLC				101427								
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID -> 145058	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 11405	PERF.11175	- 14074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID -> 197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7701	- 7912		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

BROWNING OIL COMPANY, INC.		WELL #:		103088	RRCID -> 093891	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9296	- 9507			
LOVEJOY, SYPERT												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR RESOURCES, INC.		WELL #:		135180	RRCID -> 289942	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 15165	PERF.15455	- 20700			
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1												
12	29796 X	29796	-0-	-0-	-0-	29796	2		N	-0-		-0-
01	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-				N	NO RPT		-0-
02	30624 X	NO RPT	-0-	-30624	-0-				N	NO RPT		-0-
03	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	-0-				N	NO RPT		-0-
04	31680 X	NO RPT	-0-	-31680	-0-				N	NO RPT		-0-
05	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-				N	NO RPT		-0-

CHISOS, LTD.		WELL #:		149421	RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF.11273	- 14398			
APPELT "E"												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		WELL #:		186835	RRCID -> 169856	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 12087	PERF.11723	- 13489			
HAHN UNIT												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/11/2023 - WELL PLUGGED 5/11/2023												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC		187005													
KIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				115
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				115
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				115
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				115
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				115
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				115

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 1		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391		PERF. N/A			
LUCILLE MILLER															
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5			119
01	961 N	861	-0-	-100	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	1	8	124
02	783 N	574	-0-	-209	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2			126
03	961 N	720	-0-	-241	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12			138
04	840 N	344	-0-	-496	-0-	-0-	344	2			N	-0-			138
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	N	23			161

PIETSCH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701		PERF. 9445 - 12701					
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	2			N	-0-					122
01	14B2 EXT	7	-0-	7	12				N	-0-					122
02	18 X	6	-0-	-12	-0-	4	2	2	9	N	2				124
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				124
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2				126
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2				128

ANDREW JACOB UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844		PERF.10979 - 12844					
12	2418 X	1838	-0-	-580	-0-	-0-	1838	2		N	-0-				59
01	2418 X	1640	-0-	-778	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				59
02	2262 X	2071	-0-	-191	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				59
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-				59
04	1590 N	451	-0-	-1139	-0-	-0-	451	2		N	-0-				59
05	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	-0-	2180	2		N	-0-				59

ATHENA		WELL #: 1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 7342 - 10535					
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	580	9	N	527	528	1	969
01	1147 N	768	-0-	-379	-0-	-0-	386	2	382	9	N	347	375	1	941
02	1334 N	391	-0-	-943	-0-	-0-	209	2	182	9	N	165	1	8	1105
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2	578	9	N	525	528	1	7 8 1095
04	750 N	302	-0-	-448	-0-	-0-	193	2	109	9	N	99	186	1	1 8 1007
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	635	9	N	577	380	1	1 8 1204

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284224		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469		PERF.10061 - 12405					
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	88	9	N	80			613
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	-0-	199	2	47	9	N	43	186	1	470
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	-0-	101	2	12	9	N	11			481
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	-0-	190	2	8	9	N	7			488
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	-0-	116	2	33	9	N	30	198	1	320
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	43	9	N	39	1	8	358

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688									
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9600 - 9650	
M	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
12		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			24
01		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			24
02		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			24
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			24
04		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			24
*05		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			24

E P C OIL & GAS, INC.				238482									
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

SANTA FE DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11176 - 11374
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	16			236
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	2			238
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			238
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	38 2	3 9	N	3	191 1		50
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			50
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			50

EOG RESOURCES, INC.				253162									
TONKAWA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.	14813 - 20332	
12		43896 X	38747	-0-	-5149	-0-	3497 1	35245 3	N	-0-			-0-
							5 4						
01		41881 X	38342	-0-	-3539	-0-	3612 1	34725 3	N	-0-			-0-
							5 4						
02		39179 X	35894	-0-	-3285	-0-	3638 1	32251 3	N	-0-			-0-
							5 4						
03		41881 X	36177	-0-	-5704	-0-	3822 1	32350 3	N	-0-			-0-
							5 4						
04		38850 X	34549	-0-	-4301	-0-	3688 1	30856 3	N	-0-			-0-
							5 4						
05		38750 X	34453	-0-	-4297	-0-	3819 1	30629 3	N	-0-			-0-
							5 4						

GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
NEASON UNIT A-39		WELL #:		1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	12641 - 17200	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			18
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			18
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			18
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			18
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			18
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE				
GARRISON LTD.				295861											
TOMCAT				WELL #:	2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137	-	15558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273												
FOWLER				WELL #:	1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.12556	-	17660		
12	17701 X	17404	-0-	-297	-0-	17112	2	292	9	N	265	188	1	2	8	130
01	17515 X	17068	-0-	-447	-0-	16804	2	264	9	N	240	170	1	3	8	197
02	16385 X	15783	-0-	-602	-0-	15554	2	229	9	N	208	377	1	1	8	27
03	17112 X	16418	-0-	-694	-0-	16167	2	251	9	N	228	195	1	2	8	58
04	16830 X	16220	-0-	-610	-0-	15972	2	248	9	N	225	186	1	3	8	94
05	17391 X	15846	-0-	-1545	-0-	15627	2	219	9	N	199	191	1	3	8	99

WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14251	-	22328
12	47864 X	44079	-0-	-3785	-0-	44076	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	46500 X	39232	-0-	-7268	-0-	39229	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	42862 X	41091	-0-	-1771	-0-	41085	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	44857 X	41706	-0-	-3151	-0-	41702	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	42660 X	38764	-0-	-3896	-0-	38757	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	44082 X	40399	-0-	-3683	-0-	40391	2	8	9	N	7	7	8	-0-

SCHLABACH				WELL #:	1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13583	-	19678		
12	26722 X	21341	-0-	-5381	-0-	21010	2	331	9	N	301	196	1	5	8	155
01	22444 X	18967	-0-	-3477	-0-	18619	2	348	9	N	316	378	1	15	8	78
02	19343 X	16437	-0-	-2906	-0-	16156	2	281	9	N	255	195	1	6	8	132
03	21328 X	18802	-0-	-2526	-0-	18498	2	304	9	N	276	194	1	5	8	209
04	20640 X	20079	-0-	-561	-0-	19822	2	257	9	N	234	376	1	4	8	63
05	21328 X	20962	-0-	-366	-0-	20700	2	262	9	N	238	190	1	4	8	107

LEHRMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	13882	PERF.14753	-	19517
12	27993 X	20855	-0-	-7138	-0-	885	1	19968	2	N	2	2	8	-0-
01	28334 X	14090	-0-	-14244	-0-	609	1	13480	2	N	1	1	8	-0-
02	26506 X	13655	-0-	-12851	-0-	525	1	13129	2	N	1	1	8	-0-
03	28334 X	13828	-0-	-14506	-0-	625	1	13201	2	N	2	2	8	-0-
04	23160 X	13845	-0-	-9315	-0-	682	1	13159	2	N	4	4	8	-0-
05	20863 X	11602	-0-	-9261	-0-	565	1	11035	2	N	2	2	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	36456 X	31364	-0-	-5092	-0-	1217	1	30143	2	Y	4	4	8	-0-	
01	36456 X	25132	-0-	-11324	-0-	1036	1	24092	2	Y	4	4	8	-0-	
02	34104 X	27518	-0-	-6586	-0-	586	1	26929	2	Y	3	3	8	-0-	
03	33883 X	29538	-0-	-4345	-0-	81	1	29454	2	Y	3	3	8	-0-	
04	32790 X	27592	-0-	-5198	-0-	1125	1	26461	2	Y	5	5	8	-0-	
05	31372 X	27599	-0-	-3773	-0-	1105	1	26488	2	Y	5	5	8	-0-	

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
12	32767 X	26057	-0-	-6710	-0-	1009	1	25045	2	Y	3	3	8	-0-	
01	32767 X	24300	-0-	-8467	-0-	1002	1	23295	2	Y	3	3	8	-0-	
02	27666 X	24075	-0-	-3591	-0-	513	1	23558	2	Y	4	4	8	-0-	
03	28675 X	25553	-0-	-3122	-0-	70	1	25479	2	Y	4	4	8	-0-	
04	25740 X	25218	-0-	-522	-0-	1028	1	24186	2	Y	4	4	8	-0-	
05	26071 X	24713	-0-	-1358	-0-	989	1	23720	2	Y	4	4	8	-0-	

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
12	36828 X	29194	-0-	-7634	-0-	1132	1	28056	2	Y	5	5	8	30	
01	36828 X	25846	-0-	-10982	-0-	1065	1	24777	2	Y	4	4	8	30	
02	32045 X	24431	-0-	-7614	-0-	521	1	23906	2	Y	4	4	8	30	
03	31682 X	25040	-0-	-6642	-0-	69	1	24962	2	Y	8	5	8	33	
04	30570 X	24462	-0-	-6108	-0-	997	1	23458	2	Y	6	6	8	33	
05	29202 X	24268	-0-	-4934	-0-	971	1	23291	2	Y	5	5	8	33	

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
12	22723 X	15010	-0-	-7713	-0-	1008	1	13963	2	Y	35	47	1	2 8	110
01	21514 X	11641	-0-	-9873	-0-	552	1	11056	2	Y	30				140
02	19256 X	11687	-0-	-7569	-0-	449	1	11195	2	Y	39	1	8		178
03	19437 X	19073	-0-	-364	-0-	460	1	18559	2	Y	49	2	8		225
04	18810 X	17598	-0-	-1212	-0-	783	1	16760	2	Y	50	188	1	3 8	84
05	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	741	1	14671	2	Y	28	2	8		110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
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	
12		23777 X	17980	-0-	-5797	-0-	1197 1	16581 2		Y	184	221 1	2 8	166
							202 9							
01		21700 X	12916	-0-	-8784	-0-	606 1	12136 2		Y	158	193 1	2 8	129
							174 9							
02		19401 X	15117	-0-	-4284	-0-	575 1	14333 2		Y	190	194 1	1 8	124
							209 9							
03		20739 X	19179	-0-	-1560	-0-	458 1	18471 2		Y	227	190 1	3 8	158
							250 9							
04		19500 X	16694	-0-	-2806	-0-	736 1	15765 2		Y	175	167 1	4 8	162
							193 9							
05		17980 X	16596	-0-	-1384	-0-	787 1	15599 2		Y	191	186 1	3 8	164
							210 9							
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
12		22630 X	20947	-0-	-1683	-0-	2162 1	18031 2		Y	685	703 1	17 8	211
							754 9							
01		22630 X	20452	-0-	-2178	-0-	1934 1	17810 2		Y	644	572 1	16 8	267
							708 9							
02		22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	1910 1	20034 2		Y	778	850 1	8 8	187
							856 9							
03		24459 X	23153	-0-	-1306	-0-	1750 1	20542 2		Y	783	756 1	18 8	196
							861 9							
04		20841 X	20841	-0-	-0-	-0-	2097 1	18021 2		Y	657	573 1	14 8	266
							723 9							
05		24366 X	20152	-0-	-4214	-0-	2215 1	17279 2		Y	598	684 1	12 8	168
							658 9							
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
12		90179 X	79304	-0-	-10875	-0-	217 1	76741 2		N	2133	2446 1	3 8	130
							2346 9							
01		85901 X	77534	-0-	-8367	-0-	217 1	75179 2		N	1944	1851 1	4 8	219
							2138 9							
02		77807 X	71309	-0-	-6498	-0-	203 1	69008 2		N	1907	1720 1	5 8	401
							2098 9							
03		82026 X	73217	-0-	-8809	-0-	523 1	70604 2		N	1900	2072 1	2 8	227
							2090 9							
04		78570 X	70364	-0-	-8206	-0-	672 1	67715 2		N	1797	1863 1	6 8	155
							1977 9							
05		79298 X	71780	-0-	-7518	-0-	697 1	69067 2		N	1833	1883 1	5 8	100
							2016 9							
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
12		31868 X	29513	-0-	-2355	-0-	1492 1	27299 2		Y	656	646 1	3 8	156
							722 9							
01		31868 X	26287	-0-	-5581	-0-	1334 1	24275 2		Y	616	588 1	9 8	175
							678 9							
02		28768 X	26059	-0-	-2709	-0-	1370 1	24077 2		Y	556	555 1	4 8	172
							612 9							
03		30163 X	27840	-0-	-2323	-0-	1623 1	25579 2		Y	580	447 1	4 8	301
							638 9							
04		28560 X	25465	-0-	-3095	-0-	1353 1	23516 2		Y	542	640 1	2 8	201
							596 9							
05		29512 X	26115	-0-	-3397	-0-	1316 1	24208 2		Y	537	568 1	3 8	167
							591 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		17533 X	17533	-0-	-0-	-0-		16189	2	1344	9	N	1222	1133 1 2 8 292
01		17600 X	17600	-0-	-0-	-0-		16191	2	1409	9	N	1281	1367 1 9 8 197
02		16567 X	16567	-0-	-0-	-0-		15249	2	1318	9	N	1198	1173 1 3 8 219
03		17546 X	17001	-0-	-545	-0-		15693	2	1308	9	N	1189	1137 1 2 8 269
04		18060 X	16118	-0-	-1942	-0-		14883	2	1235	9	N	1123	1138 1 2 8 252
05		17701 X	16864	-0-	-837	-0-		15626	2	1238	9	N	1125	1124 1 2 8 251

FRANNIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289169	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	13083	-	19611
12		33697 X	24882	-0-	-8815	-0-		588	1	23678	2	Y	560	577 1 3 8 215
01		29574 X	23634	-0-	-5940	-0-		523	1	22532	2	Y	526	454 1 12 8 275
02		25781 X	22005	-0-	-3776	-0-		564	1	20893	2	Y	498	560 1 4 8 209
03		25761 X	22727	-0-	-3034	-0-		603	1	21560	2	Y	513	459 1 4 8 259
04		24930 X	21533	-0-	-3397	-0-		588	1	20419	2	Y	478	563 1 4 8 170
05		24893 X	21834	-0-	-3059	-0-		830	1	20516	2	Y	444	446 1 2 8 166

HIELSCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	289212	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	12768	-	20190
12		129366 X	33902	-0-	-95464	-0-		3579	1	28922	2	Y	1274	1306 1 9 8 73
01		36239 X	23427	-0-	-12812	-0-		2318	1	20190	2	Y	835	844 1 14 8 50
02		33901 X	29948	-0-	-3953	-0-		2200	1	26286	2	Y	1329	1191 1 8 8 180
03		38589 X	38589	-0-	-0-	-0-		1516	1	35595	2	Y	1344	1332 1 11 8 181
04		35160 X	30403	-0-	-4757	-0-		3428	1	25901	2	Y	976	969 1 5 8 183
05		33914 X	27665	-0-	-6249	-0-		3392	1	23398	2	Y	795	847 1 6 8 125

HIELSCHER		WELL #:		2H	RRCID ->	290245	COMPL. DATE	07/07/2023	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	12931	-	18682
12		66107 X	66107	-0-	-0-	-0-		289	1	63830	2	Y	1807	1775 1 14 8 85
01		103447 X	49701	-0-	-53746	-0-		1988	9	48003	2	Y	1359	1393 1 25 8 26
02		93612 X	44946	-0-	-48666	-0-		203	1	43509	2	Y	1180	1099 1 9 8 98
03		77500 X	59791	-0-	-17709	-0-		1495	9	57704	2	Y	1796	1714 1 18 8 162
04		71610 X	45560	-0-	-26050	-0-		139	1	43839	2	Y	1397	1345 1 8 8 206
05		66092 X	34615	-0-	-31477	-0-		1298	9	33413	2	Y	967	1066 1 8 8 99

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	25854 X	15171	-0-	-10683	-0-	897	1	13911	2	Y	330	223	1	1 8	262
						363	9								
01	25854 X	15417	-0-	-10437	-0-	892	1	14162	2	Y	330	390	1	2 8	200
						363	9								
02	17922 X	14705	-0-	-3217	-0-	889	1	13493	2	Y	294	356	1	2 8	136
						323	9								
03	17608 X	8604	-0-	-9004	-0-	641	1	7756	2	Y	188	34	1	1 8	289
						207	9								
04	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1124	1	18358	2	Y	372	404	1	2 8	255
						409	9								
05	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	1211	1	20953	2	Y	344	361	1	4 8	234
						378	9								

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651															
12	128123 X	106717	-0-	-21406	-0-	106713	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
01	122822 X	109187	-0-	-13635	-0-	109179	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
02	109243 X	98574	-0-	-10669	-0-	98566	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
03	116250 X	102514	-0-	-13736	-0-	102507	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
04	110970 X	94650	-0-	-16320	-0-	94641	2	9	9	Y	8	8	8		-0-
05	109182 X	95528	-0-	-13654	-0-	95519	2	9	9	Y	8	8	8		-0-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343															
12	92256 X	77804	-0-	-14452	-0-	77801	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
01	89652 X	78254	-0-	-11398	-0-	78251	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
02	80359 X	68902	-0-	-11457	-0-	68896	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
03	82770 X	71669	-0-	-11101	-0-	71667	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
04	78300 X	67281	-0-	-11019	-0-	67274	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
05	78244 X	67744	-0-	-10500	-0-	67740	2	4	9	Y	4	4	8		-0-

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344															
12	51367 X	40956	-0-	-10411	-0-	40954	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	48143 X	39642	-0-	-8501	-0-	39640	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	45037 X	36127	-0-	-8910	-0-	36124	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	45849 X	36266	-0-	-9583	-0-	36264	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	42300 X	34151	-0-	-8149	-0-	34148	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	40951 X	34144	-0-	-6807	-0-	34141	2	3	9	N	3	3	8		-0-

DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
12	92256 X	72169	-0-	-20087	-0-	72166	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	87916 X	74332	-0-	-13584	-0-	74325	2	7	9	N	6	6	8		-0-
02	78851 X	64714	-0-	-14137	-0-	64710	2	4	9	N	4	4	8		-0-
03	79763 X	65817	-0-	-13946	-0-	65814	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	72900 X	61410	-0-	-11490	-0-	61404	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	74338 X	61986	-0-	-12352	-0-	61980	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											
MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13577	-	21078
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		
12		78647 X	78647	-0-	-0-	-0-	2316 1	75432 2	Y	817	937 1		245
							899 9						
01		72850 X	71636	-0-	-1214	-0-	2123 1	68677 2	Y	760	678 1		327
							836 9						
02		67368 X	67368	-0-	-0-	-0-	2268 1	64401 2	Y	635	664 1	1 8	297
							699 9						
03		78647 X	65395	-0-	-13252	-0-	2342 1	62164 2	Y	808	766 1		339
							889 9						
04		76110 X	62795	-0-	-13315	-0-	2257 1	59779 2	Y	690	749 1		280
							759 9						
05		78647 X	62275	-0-	-16372	-0-	2189 1	59433 2	Y	594	552 1	1 8	321
							653 9						

WILLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	12922	PERF.13831	-	22381
12		92709 X	92709	-0-	-0-	-0-	2695 1	88869 2	Y	1041	1120 1	30 8	319
							1145 9						
01		82466 X	82466	-0-	-0-	-0-	2416 1	78971 2	Y	981	1060 1	50 8	190
							1079 9						
02		74475 X	74475	-0-	-0-	-0-	2485 1	71078 2	Y	829	874 1	19 8	126
							912 9						
03		92721 X	72546	-0-	-20175	-0-	2576 1	68848 2	Y	1020	959 1	16 8	171
							1122 9						
04		89730 X	69309	-0-	-20421	-0-	2470 1	65860 2	Y	890	764 1	12 8	285
							979 9						
05		92721 X	68100	-0-	-24621	-0-	2373 1	64834 2	Y	812	733 1	11 8	353
							893 9						

SCHULTZ		WELL #:		1H	RRCID ->	292105	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	14085	PERF.13750	-	24461
12		126325 X	103373	-0-	-22952	-0-	103367 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01		121303 X	106036	-0-	-15267	-0-	106030 2	6 9	N	5	5 8		-0-
02		109388 X	94133	-0-	-15255	-0-	94125 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03		110484 X	96015	-0-	-14469	-0-	96007 2	8 9	N	7	7 8		-0-
04		104700 X	85721	-0-	-18979	-0-	85714 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05		106051 X	88401	-0-	-17650	-0-	88392 2	9 9	N	8	8 8		-0-

WALLA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292347	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	13378	PERF.14112	-	20701
12		31930 X	27576	-0-	-4354	-0-	1278 1	23923 2	Y	2097	1919 1		490
							68 4	2307 9					
01		31930 X	27159	-0-	-4771	-0-	1313 1	23517 2	Y	2036	1923 1		603
							89 4	2240 9					
02		29870 X	25443	-0-	-4427	-0-	1342 1	21872 2	Y	1939	2336 1		206
							96 4	2133 9					
03		30318 X	25064	-0-	-5254	-0-	1414 1	21398 2	Y	1970	1931 1		245
							85 4	2167 9					
04		29340 X	22513	-0-	-6827	-0-	1322 1	19100 2	Y	1810	1689 1		366
							100 4	1991 9					
05		27590 X	21839	-0-	-5751	-0-	1323 1	18531 2	Y	1700	1777 1		289
							115 4	1870 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273										
J-TATE		WELL #:		1H	RRCID ->	295572	COMPL. DATE	06/11/2023	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	12885	-	23725
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12		339977 X	313056	-0-	-26921	-0-	313046	2	10	9	N	9	-0-	
01		333487 X	333487	-0-	-0-	-0-	333475	2	12	9	N	11	-0-	
02		307139 X	289685	-0-	-17454	-0-	289671	2	14	9	N	13	-0-	
03		319641 X	305749	-0-	-13892	-0-	305740	2	9	9	N	8	-0-	
04		322740 X	285727	-0-	-37013	-0-	285710	2	17	9	N	15	-0-	
05		333498 X	287123	-0-	-46375	-0-	287105	2	18	9	N	16	-0-	

DUTYS CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	295609	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	14303	PERF.	14257	-	22722
12		187519 X	81960	-0-	-105559	-0-	934	1	77434	2	N	3265	533	
							3592	9						
01		152396 X	71591	-0-	-80805	-0-	629	1	67491	2	N	3155	339	
							3471	9						
02		123714 X	64543	-0-	-59171	-0-	994	1	60647	2	N	2638	239	
							2902	9						
03		110515 X	60105	-0-	-50410	-0-	745	1	56551	2	N	2554	284	
							2809	9						
04		92700 X	50970	-0-	-41730	-0-	1016	1	47637	2	N	2106	187	
							2317	9						
05		81964 X	52041	-0-	-29923	-0-	912	1	48771	2	N	2144	441	
							2358	9						

J-TATE-DAHMANN 2H AW		WELL #:		2H	RRCID ->	296058	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

J-TATE-DAHMANN 1H AW		WELL #:		1H	RRCID ->	296076	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	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
12		240250 X	190284	-0-	-49966	-0-	834	1	186153	2	Y	2997	258	
							3297	9						
01		240250 X	189349	-0-	-50901	-0-	795	1	185587	2	Y	2697	195	
							2967	9						
02		165616 X	165616	-0-	-0-	-0-	545	1	162586	2	Y	2259	347	
							2485	9						
03		211141 X	162243	-0-	-48898	-0-	189	1	159610	2	Y	2222	297	
							2444	9						
04		196590 X	148914	-0-	-47676	-0-	955	1	145748	2	Y	2010	217	
							2211	9						
05		190278 X	126547	-0-	-63731	-0-	936	1	123642	2	Y	1790	319	
							1969	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-		559	2	64	9	N	58	178	1	45
01		620 N	547	-0-	-73	-0-		501	2	46	9	N	42			87
02		551 N	527	-0-	-24	-0-		464	2	63	9	N	57			144
03		620 N	584	-0-	-36	-0-		528	2	56	9	N	51			195
04		540 N	136	-0-	-404	-0-		125	2	11	9	N	10	172	1	33
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1167	2	120	9	N	109			142

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753																
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		4499	2	297	9	N	270	181	1	197
01		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-		6335	2	312	9	N	284	363	1	114
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-		4822	2	230	9	N	209	180	1	142
03		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		4519	2	227	9	N	206	178	1	169
04		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		4234	2	169	9	N	154	173	1	150
05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-		4715	2	182	9	N	165	174	1	140

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954																
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1747	2	53	9	N	48	1	8	89
01		1178 N	1033	-0-	-145	-0-		989	2	44	9	N	40			129
02		1073 N	261	-0-	-812	-0-		250	2	11	9	N	10			139
03		1798 N	482	-0-	-1316	-0-		476	2	6	9	N	5			144
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1869	2	66	9	N	60	179	1	25
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1467	2	41	9	N	37			62

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235																
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186																
12		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-		1725	2	77	9	N	70			188
01		279 X	72	-0-	-207	-0-		72	2			N	-0-			188
02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-		2091	2			N	-0-			188
03		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		1097	2	1963	5	N	103	187	1	104
								113	9							
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	10			114
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	3			117

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010																
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			260
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			260
02		87 N	81	-0-	-6	-0-		81	2			N	-0-			260
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-			260
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-			260
05		93 N	13	-0-	-80	-0-		13	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																
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	3			N	-0-			50
01		372 N	206	-0-	-166	-0-		206	3			N	-0-			50
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	3			N	-0-			50
03		372 N	204	-0-	-168	-0-		204	3			N	-0-			50
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3			N	-0-			50
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3			N	-0-			50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990								
PROESE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383		
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	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	1
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	1
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-	1
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	1

HIBBARD ENERGY, LP		383757								
SPRINGER, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 285841		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534		
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	345 2	26 9	N	24	117
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	358 2	12 9	N	11	128
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	332 2	75 9	N	68	32
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	356 2	24 9	N	22	54
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	324 2	21 9	N	19	73
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	222 2	11 9	N	10	83

WEICHERT, THEODORE		WELL #: 1		RRCID -> 295812		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394		
12	0	2	-0-	2	1323	2 2		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1323			N	-0-	-0-
02	1323 X	-0-	-0-	-1323	-0-			N	-0-	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-

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		
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	18
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-	18
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	18
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	18
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	18
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	18

PETRAS-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457		
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	450 2	109 9	N	99	160
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	349 2	92 9	N	84	242
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	173 2	67 9	N	61	128
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	445 2	86 9	N	78	205
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	90 2	59 9	N	54	73
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	73

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064		
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	113
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 2	2 9	N	2	113
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	113
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-	113
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-	113
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	182	2	26	9	N	24		73
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	195	2	36	9	N	33	2 8	104
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	127	2	40	9	N	36	2 8	138
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	87	2	43	9	N	39	1 8	176
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	15	2	7	9	N	6		182
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	107	2	10	9	N	9		191

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524	
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-		120
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-		120
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209	2			N	-0-		120
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-		120
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-		120
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	96	2	11	9	N	10		87
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	148	2	33	9	N	30		117
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	N	20		137
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13		150
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		150
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-		150

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		43
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		43
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		43
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		43
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		43
*05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		43

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		60
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		60
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		60
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		60
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		60
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		145
01	6 N	3	-0-	-3	-0-			3	2	N	-0-		145
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		145
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		145
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		145
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		145

REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11104 - 15156	
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		118
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		118
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		118
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152		
M	O	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
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-	
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-	
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-	
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-	
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-	

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981		
12		744 N	652	-0-	-92	-0-	652 2		N	-0-		-0-	
01		713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2		N	-0-		-0-	
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-	
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-	
04		630 N	514	-0-	-116	-0-	514 2		N	-0-		-0-	
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-	

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780		
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-	
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-	
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		-0-	
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		-0-	
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		-0-	
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-	

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800		
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		97	
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		97	
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		97	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		97	
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-		97	
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		97	

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880		
12		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-		-0-	
01		403 N	118	-0-	-285	-0-	118 2		N	-0-		-0-	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-	
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-	
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-	
05		465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2		N	-0-		-0-	

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390		
12		744 N	675	-0-	-69	-0-	675 2		N	-0-		-0-	
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	705 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-	
03		682 N	537	-0-	-145	-0-	537 2		N	-0-		-0-	
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-	
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 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		
12		217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
01		527 N	202	-0-	-325	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-	
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-	
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-	
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 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 #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785	
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

12		4929 X	4679	-0-	-250	-0-	601 1	4078 2	N	-0-			-0-
01		5084 X	3852	-0-	-1232	-0-	601 1	3250 2	N	1	1 8		-0-
02		4756 X	3201	-0-	-1555	-0-	562 1	2638 2	N	1	1 8		-0-
03		5084 X	3529	-0-	-1555	-0-	601 1	2928 2	N	-0-			-0-
04		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	581 1	4187 2	N	-0-			-0-
05		4681 X	4619	-0-	-62	-0-	601 1	4018 2	N	-0-			-0-

HERMANN			WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT			WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859	
12		837 N	721	-0-	-116	-0-	721 2		N	-0-			-0-
01		868 N	711	-0-	-157	-0-	711 2		N	-0-			-0-
02		725 N	657	-0-	-68	-0-	657 2		N	-0-			-0-
03		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		N	-0-			-0-
04		690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2		N	-0-			-0-
05		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		N	-0-			-0-

O'MALLEY			WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950	
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
04		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05		248 N	73	-0-	-175	-0-	73 2		N	-0-			-0-

GREBE			WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450	
12		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

BROWN			WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327	
12		4061 X	1407	-0-	-2654	-0-	601 1	806 2	N	-0-			-0-
01		4061 X	863	-0-	-3198	-0-	601 1	262 2	N	-0-			-0-
02		3799 X	1196	-0-	-2603	-0-	562 1	634 2	N	-0-			-0-
03		4061 X	1751	-0-	-2310	-0-	601 1	1150 2	N	-0-			-0-
04		3900 X	1062	-0-	-2838	-0-	581 1	481 2	N	-0-			-0-
05		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	543 1	2022 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400				
M	O	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	BALANCE
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	917	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	917	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	858	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	-0-	917	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	893	-0-	-277	-0-	-0-	887	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	833	-0-	-97	-0-	-0-	828	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842				
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	-0-	743	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	6	-0-	-1079	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430	- 18640				
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1040	-0-	-417	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	919	-0-	-299	-0-	-0-	919	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	-0-	1127	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209	- 17550				
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	-0-	1765	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	-0-	1903	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403	- 18801				
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253	- 20150				
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	86	-0-	-88	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442	- 19119				
12	3100 N	3893	-0-	793	-0-	-0-	793	3893	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4835	-0-	1735	-0-	-0-	1735	4835	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	3689	-0-	789	-0-	-0-	3317	3689	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4692 X	1375	-0-	-3317	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 X	875	-0-	-325	-0-	-0-	875	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 X	441	-0-	-799	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410				
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
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252 2		N	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2		N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918 2		N	-0-		-0-
03	1240 N	915	-0-	-325	-0-		915 2		N	-0-		-0-
04	1050 N	833	-0-	-217	-0-		833 2		N	-0-		-0-
05	992 N	888	-0-	-104	-0-		888 2		N	-0-		-0-

THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220				
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989 2		N	-0-		41
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 2		N	-0-		41
02	580 N	381	-0-	-199	-0-		381 2		N	-0-		41
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861 2		N	-0-		41
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-		921 2		N	-0-		41
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2		N	-0-		41

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066				
12	341 N	312	-0-	-29	-0-		312 2		N	-0-		-0-
01	527 N	131	-0-	-396	-0-		131 2		N	-0-		-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 2		N	-0-		-0-
05	620 N	447	-0-	-173	-0-		447 2		N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700				
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 2		N	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2		N	-0-		-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-		409 2		N	-0-		-0-
04	450 N	345	-0-	-105	-0-		345 2		N	-0-		-0-
05	465 N	344	-0-	-121	-0-		344 2		N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166				
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-		15 2		N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215				
12	3875 X	2750	-0-	-1125	-0-		2750 2		N	-0-		-0-
01	3875 X	2878	-0-	-997	-0-		2878 2		N	-0-		-0-
02	3625 X	2472	-0-	-1153	-0-		2471 2	1 9	N	1 8		-0-
03	2945 X	2232	-0-	-713	-0-		2232 2		N	-0-		-0-
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		3720 2	2 9	N	2 8		-0-
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-		3777 2	2 9	N	2 8		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170				
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451 2		N	-0-		-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546 2		N	-0-		-0-
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-		-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2574 2		N	-0-		-0-
04	1500 N	866	-0-	-634	-0-		866 2		N	-0-		-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4557 X	3908	-0-	-649	-0-	601	1	3306	2	N	1 8	-0-
01	4712 X	3298	-0-	-1414	-0-	601	1	2697	2	N	-0-	-0-
02	4408 X	974	-0-	-3434	-0-	562	1	412	2	N	-0-	-0-
03	4712 X	3623	-0-	-1089	-0-	601	1	3022	2	N	-0-	-0-
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	581	1	4923	2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3181	-0-	-725	-0-	601	1	2580	2	N	-0-	-0-

 ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	2			N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-	-0-

 HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-

 BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1 9		N	1 8	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1 9		N	1 8	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	-0-
03	868 N	331	-0-	-537	-0-	330	2	1 9		N	1 8	-0-
04	840 N	347	-0-	-493	-0-	347	2			N	-0-	-0-
05	620 N	275	-0-	-345	-0-	275	2			N	-0-	-0-

 SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
03	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-	-0-
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-

 BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	* * 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
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	277 2	62 9	N	56	2 8			195
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	472 2	98 9	N	89	171 1	8 8		105
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	774 2	79 9	N	72	4 8			173
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	669 2	74 9	N	67	178 1	2 8		60
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	428 2	63 9	N	57	2 8			115
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	332 2	54 9	N	49	2 8			162

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-				-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				97

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333	- 11519	
12	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	42 1	953 2	N	30				93
						33 9							
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	40 1	940 2	N	34	88 1			39
						37 9							
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	38 1	905 2	N	29				68
						32 9							
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	40 1	930 2	N	16				84
						18 9							
04	990 N	259	-0-	-731	-0-	10 1	227 2	N	20	67 1			37
						22 9							
*05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	47 1	1160 2	N	42				79
						46 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350											
STUERMER, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8515 - 8903			
M 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
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	16		229
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	9						
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	61	143 1	2 8 145
02	928 N	813	-0-	-115	-0-	67	9						
02	928 N	813	-0-	-115	-0-	33	1	712	2	N	62	1 8	206
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	68	9						
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	64	143 1	4 8 123
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	70	9						
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	1	1	23	2	N	1		123
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	1	9						
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2		125
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-		148
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	4		152
						4	9						
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-		152
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	5		157
						6	9						
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	9		166
						10	9						
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	N	-0-		166
RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	278	185 1	225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	195	349 1	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	227	195 1	102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	132	172 1	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	324	324 1	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	224	172 1	111
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11715 - 15370			
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		26
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		26
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		26
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994					
M O	ALLOW 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
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	N	14			67
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	9							
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	13	52	1	28
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	14	9							
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	18	1	348	2	N	10			38
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	11	9							
						19	1	357	2	N	7			45
						8	9							
						19	1	365	2	N	1	1	8	45
						1	9							
						19	1	363	2	N	-0-			45

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			69
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-			69
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			69
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-			69
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-			69
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
12	0 W	194	-0-	194	14073	9	1	185	2	Y	-0-			63
01	0 W	-0-	-0-	-0-	14073					Y	-0-			63
02	0 W	-0-	-0-	-0-	14073					Y	-0-			63
03	0 W	178	-0-	178	14251	8	1	170	2	Y	-0-			63
04	0 W	71	-0-	71	14322	3	1	68	2	Y	-0-			63
05	0 W	149	-0-	149	14471	6	1	143	2	Y	-0-			63

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094					
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			110
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			110
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			110
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			110
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			110

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654					
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			102
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			102
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	3	1	66	2	N	-0-			102
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	N	-0-			102
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-			102
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350												
BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854				
M	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				
12	0 W	22	-0-	22	7904	9	1	13	2	N	-0-	166				
01	0 W	72	-0-	72	7976	3	1	69	2	N	-0-	166				
02	0 W	3092	-0-	3092	11068	79	1	2714	2	N	272 318 1	120				
03	0 W	50	-0-	50	11118	299	9									
04	0 W	27	-0-	27	11145	8	2	42	9	N	38 1 8	157				
05	0 W	8	-0-	8	11153	26	2	1	9	N	1	158				
						5	2	3	9	N	3 2 1	159				

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		MARLA J.		WELL #:		1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	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				
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	243	2	20	9	N	18	147				
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	148				
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	149				
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2	151				
04	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-	151				
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	152				

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397	- 12250				
12	2883 X	2429	-0-	-454	-0-	2395	2	34	9	N	31 176 1	21				
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2467	2	44	9	N	40	61				
02	2349 X	2071	-0-	-278	-0-	2035	2	36	9	N	33	94				
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2565	2	37	9	N	34	128				
04	2430 X	330	-0-	-2100	-0-	318	2	12	9	N	11	139				
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3510	2	17	9	N	15 1 8	153				

GERDES, GARWOOD		WELL #:		G 1	RRCID ->	089602	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8301	- 8587				
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	1206	2	1170	9	N	1064 1079 1	193				
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	923	2	1276	9	N	1160 1133 1	220				
02	2117 N	1074	-0-	-1043	-0-	605	2	469	9	N	426 551 1	95				
03	2325 N	87	-0-	-2238	-0-	22	2	65	9	N	59	154				
04	2130 N	582	-0-	-1548	-0-	418	2	164	9	N	149 179 1	124				
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2616	2	52	9	N	47	171				

NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255	- 14772				
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-	113				
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	113				
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174	2			N	-0-	113				
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	470	2	13	9	N	12	125				
04	300 N	88	-0-	-212	-0-	87	2	1	9	N	1	126				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	34	160				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	N	7				210
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11				221
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5				226
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	596	2	24	9	N	22				248
04	420 N	169	-0-	-251	-0-	168	2	1	9	N	1	181	1	2 5	66
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6				72

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037	- 9266		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964	- 15435		
12	4526 X	2283	-0-	-2243	-0-	2276	2	7	9	N	6				88
01	4805 X	1803	-0-	-3002	-0-	1800	2	3	9	N	3				91
02	4495 X	1243	-0-	-3252	-0-	1241	2	2	9	N	2				93
03	4805 X	3901	-0-	-904	-0-	3672	2	229	9	N	208	170	1		131
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5518	2	31	9	N	28				159
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	2	1	9	N	1				160

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057	- 9345		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019										TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660	- 9828		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
STRANGER, T. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 8225 - 11096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	279 1	3717 2	N	56		184
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	62 9					
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	270 1	3553 2	N	42	176 1	50
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	46 9					
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	261 1	3200 2	N	41		91
03	3689 X	3506	-0-	-183	-0-	45 9					
03	3689 X	3506	-0-	-183	-0-	279 1	3183 2	N	40		131
04	3570 X	917	-0-	-2653	-0-	44 9					
04	3570 X	917	-0-	-2653	-0-	72 1	835 2	N	9		140
05	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	10 9					
05	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	167 1	3246 2	N	19		159
						21 9					

LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243		PERF.11032 - 10406	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8956 - 9147	
12	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1397 2	31 9	N	28		136
01	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1166 2	17 9	N	15		151
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	1210 2	28 9	N	25		176
03	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	1144 2	20 9	N	18		194
04	1140 N	298	-0-	-842	-0-	292 2	6 9	N	5		199
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590 2	18 9	N	16		215

SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8880 - 12490	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		54
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2		N	-0-	39 1	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11106 - 13075	
12	1023 N	994	-0-	-29	-0-	965 2	29 9	N	26		151
01	1023 N	929	-0-	-94	-0-	899 2	30 9	N	27		178
02	986 N	896	-0-	-90	-0-	872 2	24 9	N	22		200
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	904 2	25 9	N	23		223
04	900 N	224	-0-	-676	-0-	218 2	6 9	N	5	189 1	39
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1293 2	32 9	N	29		68

TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8799 - 10767	
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1577 2	23 9	N	21	1 8	106
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1797 2	25 9	N	23		129
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1555 2	21 9	N	19	1 8	147
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1780 2	26 9	N	24	1 8	170
04	870 N	425	-0-	-445	-0-	417 2	8 9	N	7		177
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2198 2	29 9	N	26	179 1	22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	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																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20	9	N	18	167	1		41	
01	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1153	2	22	9	N	20				61	
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1660	2	23	9	N	21	1	8		81	
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25				106	
04	1140 N	527	-0-	-613	-0-	518	2	9	9	N	8				114	
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25				139	

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-	
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-	

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485																
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				53	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3				56	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8				64	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1003	2	35	9	N	32				96	
04	810 N	246	-0-	-564	-0-	242	2	4	9	N	4				100	
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	971	2	23	9	N	21				121	

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	3	1	5	3	8	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999										TOTAL DEPTH	11625	PERF.11171 - 13846	
M	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
12		2449 X	1945	-0-	-504	-0-	1927 2	18 9	N	16			135
01		2449 X	1545	-0-	-904	-0-	1539 2	6 9	N	5			140
02		2291 X	1344	-0-	-947	-0-	1340 2	4 9	N	4			144
03		2449 X	1548	-0-	-901	-0-	1546 2	2 9	N	2			146
04		2370 X	349	-0-	-2021	-0-	348 2	1 9	N	1			147
05		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2846 2	1 9	N	1			148

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH	9181	PERF. 8857 - 9106	
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			94
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			94
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2		N	-0-			94
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			94
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-			94
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			94

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8389 - 10087	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8095 - 8185	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7913 - 8114	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991										TOTAL DEPTH	10115	PERF. 9334 - 11943	
12		496 N	472	-0-	-24	-0-	465 1	7 2	N	-0-			37
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-			37
02		464 N	440	-0-	-24	-0-	435 1	5 2	N	-0-			37
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	465 1	8 2	N	-0-			37
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		N	-0-			37
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	465 1	29 2	N	-0-			37

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991										TOTAL DEPTH	11370	PERF.10552 - 11432	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			155
01		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-			155
02		87 N	34	-0-	-53	-0-	34 2		N	-0-			155
03		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-			155
04		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			155
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1064	2	114	9	N	104					143
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1185	2	109	9	N	99		191	1		51
02	1073 N	963	-0-	-110	-0-	886	2	77	9	N	70					121
03	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1009	2	116	9	N	105					226
04	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1097	2	54	9	N	49		189	1		86
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	992	2	79	9	N	72					158

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

12	186 N	82	-0-	-104	-0-	70	2	12	9	N	11					214
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	N	15					229
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	98	2	22	9	N	20					249
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	71	2	19	9	N	17					266
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	82	2	10	9	N	9		188	1		87
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	85	2	10	9	N	9					96

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

12	868 N	798	-0-	-70	-0-	762	2	36	9	N	33					205
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	767	2	20	9	N	18		181	1		42
02	812 N	133	-0-	-679	-0-	133	2			N	-0-					42
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					42
04	750 N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					42
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					42

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1772	2	29	9	N	26					134
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	N	29					163
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1635	2	28	9	N	25		180	1		8
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8	9	N	7					15
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					16
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2115	2	78	9	N	71		1	8		86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398													
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
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2148 2	392 9	N	356	371 1		211
01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1991 2	307 9	N	279	384 1		106
02		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1423 2	298 9	N	271	189 1		188
03		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3086 2	518 9	N	471	384 1		275
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2853 2	482 9	N	438	560 1		153
05		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2894 2	468 9	N	425	383 1		195

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183													
12		1054 N	829	-0-	-225	-0-	819 2	10 9	N	9			160
01		1178 N	554	-0-	-624	-0-	545 2	9 9	N	8			168
02		986 N	85	-0-	-901	-0-	81 2	4 9	N	4			172
03		837 N	104	-0-	-733	-0-	102 2	2 9	N	2			174
04		540 N	44	-0-	-496	-0-	43 2	1 9	N	1			175
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1621 2	21 9	N	19			194

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768													
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2834 2	76 9	N	69	191 1	1 8	16
01		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2700 2	197 9	N	179			195
02		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1878 2	153 9	N	139	190 1	1 8	143
03		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2045 2	162 9	N	147	195 1		95
04		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2584 2	215 9	N	195	195 1		95
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1938 2	146 9	N	133			228

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802													
12		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	6841 2	546 9	N	496	550 1	5 8	152
01		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6703 2	516 9	N	469	359 1	4 8	258
02		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6608 2	520 9	N	473	542 1	3 8	186
03		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	6875 2	574 9	N	522	366 1	2 8	340
04		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4495 2	330 9	N	300	546 1	2 8	92
05		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2119 2	307 9	N	279	188 1	2 8	181

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431													
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	884 2	97 9	N	88	1 8		210
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	863 2	66 9	N	60	179 1		91
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	822 2	117 9	N	106	1 8		196
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	878 2	107 9	N	97	187 1	1 8	105
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	887 2	96 9	N	87			192
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	935 2	92 9	N	84	185 1		91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			50
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4230	2	319	9	N	290	178	1	162
02	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6187	2	438	9	N	398	358	1	202
03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5494	2	376	9	N	342	360	1	183
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4383	2	190	9	N	173	178	1	178
05	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4939	2	191	9	N	174	180	1	172

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1877	2	36	9	N	33			133
01	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1818	2	17	9	N	15			148
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	N	22			170
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2035	2	31	9	N	28			198
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	N	20	184	1	34
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1962	2	23	9	N	21			55

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10			150
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12			162
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10			172
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	N	11			183
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	582	2	11	9	N	10			193
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	599	2	11	9	N	10			203

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1794	2	66	9	N	60			206
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2003	2	164	9	N	149	186	1	169
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1924	2	76	9	N	69	182	1	56
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2500	2	129	9	N	117			173
04	2100 N	1698	-0-	-402	-0-	1643	2	55	9	N	50	174	1	49
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2369	2	109	9	N	99	4	8	144

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1			135
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1			136
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			136
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			136

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
VOELKEL, TORCH		WELL #:		1H	RRCID ->	145662	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277 2	18 9	N	16	181 1	1 8	31
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1038 2	9 9	N	8			39
02	1131 N	1080	-0-	-51	-0-	1067 2	13 9	N	12	1 8		50
03	1302 N	858	-0-	-444	-0-	846 2	12 9	N	11			61
04	1020 N	269	-0-	-751	-0-	267 2	2 9	N	2			63
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1278 2	14 9	N	13			76

SPECKELS OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145819	COMPL. DATE	05/22/1993	TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
12	5952 X	5407	-0-	-545	-0-	5236 2	171 9	N	155	170 1		91
01	5704 X	5442	-0-	-262	-0-	5273 2	169 9	N	154			245
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5343 2	207 9	N	188	194 1		239
03	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7097 2	240 9	N	218	194 1	1 8	262
04	5700 X	1736	-0-	-3964	-0-	1672 2	64 9	N	58	190 1		130
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7277 2	172 9	N	156	188 1		98

FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466	- 15234
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			75
01	310 N	210	-0-	-100	-0-	208 2	2 9	N	2	2 8		75
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	222 2	85 9	N	77	1 8		151
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	175 2	10 9	N	9	1 8		159
04	210 N	46	-0-	-164	-0-	42 2	4 9	N	4	1 8		162
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	33 7		129

KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146490	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3627 2	168 9	N	153	183 1		145
01	3534 X	1831	-0-	-1703	-0-	1802 2	29 9	N	26			171
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-			N	1			172
03	3782 X	433	-0-	-3349	-0-	390 2	43 9	N	39	195 1		16
04	3660 X	2200	-0-	-1460	-0-	1999 2	201 9	N	183			199
05	3782 X	3011	-0-	-771	-0-	2770 2	241 9	N	219	359 1		59

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146491	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	465 2	37 9	N	34			90
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	395 2	28 9	N	25			115
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	449 2	46 9	N	42			157
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	457 2	48 9	N	44	65 1		136
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	379 2	39 9	N	35			171
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	438 2	46 9	N	42	183 1	3 8	27

MARY LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	146707	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882
12	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1156 2	30 9	N	27	195 1		48
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1277 2	64 9	N	58			106
02	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1411 2	72 9	N	65	1 8		170
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1324 2	42 9	N	38	1 8		207
04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1372 2	55 9	N	50	192 1		65
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1351 2	47 9	N	43	1 8		107

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	146762	COMPL. DATE	07/27/1993	TOTAL DEPTH	14715	PERF.10680	- 14715
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			60
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1			61
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			61
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
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 (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			20
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			20
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			20
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			20
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			20

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			226
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
12		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1157	2	23	9	N	21		121
01		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	997	2	25	9	N	23		144
02		1276 N	605	-0-	-671	-0-	586	2	19	9	N	17		161
03		1178 N	461	-0-	-717	-0-	457	2	4	9	N	4		165
04		990 N	54	-0-	-936	-0-	54	2			N	-0-		165
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1116	2	47	9	N	43		208

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	36	1	5	2	N	-0-		36
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		36
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		36
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		36
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		36
05		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-		36

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
12		855 X	855	-0-	-0-	-0-	624	2	231	9	N	210	178 1	1 8	214
01		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1272	2	485	9	N	441	369 1	1 8	285
02		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1148	2	416	9	N	378	521 1	1 8	141
03		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1195	2	394	9	N	358	183 1	1 8	315
04		348 X	348	-0-	-0-	-0-	270	2	78	9	N	71	188 1		198
05		619 X	619	-0-	-0-	-0-	462	2	157	9	N	143	180 1		161

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	465	1	293	2	N	42			95
							46	9							
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	450	1	479	2	N	44			139
							48	9							
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	435	1	585	2	N	61	1 8		199
							67	9							
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	465	1	430	2	N	52	184 1		67
							57	9							
04		960 N	512	-0-	-448	-0-	285	1	209	2	N	16			83
							18	9							
05		1116 N	593	-0-	-523	-0-	450	1	124	2	N	17			100
							19	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993										TOTAL DEPTH	10465	PERF.	9829 - 13455
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
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3849 2	238 9	N	216	186 1		137
01		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1453 2	121 9	N	110	177 1		70
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3850 2	429 9	N	390	374 1		86
04		88 X	88	-0-	-0-	-0-	27 2	61 9	N	55			141
05		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4827 2	304 9	N	276	194 1	1 8	222
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993										TOTAL DEPTH	14027	PERF.	10665 - 14027
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	473 2	6 9	N	5			52
01		837 N	432	-0-	-405	-0-	431 2	1 9	N	1			53
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1140 2	86 9	N	78			131
03		465 N	373	-0-	-92	-0-	358 2	15 9	N	14			145
04		420 N	161	-0-	-259	-0-	161 2		N	-0-			145
05		837 N	303	-0-	-534	-0-	303 2		N	-0-			145
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993										TOTAL DEPTH	15422	PERF.	11376 - 15422
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			109
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			109
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	1	1 8		109
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH	15217	PERF.	11650 - 15217
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH	15258	PERF.	10933 - 15258
12		4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3569 2	151 9	N	137			299
01		4247 X	3756	-0-	-491	-0-	3675 2	81 9	N	74	180 1		193
02		3567 X	3431	-0-	-136	-0-	3357 2	74 9	N	67			260
03		3782 X	2840	-0-	-942	-0-	2757 2	83 9	N	75			335
04		3660 X	845	-0-	-2815	-0-	831 2	14 9	N	13	190 1		158
05		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3808 2	97 9	N	88			246
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH	15101	PERF.	11626 - 15101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH	14707	PERF.	11030 - 14707
12		744 N	511	-0-	-233	-0-	501 2	10 9	N	9			187
01		775 N	162	-0-	-613	-0-	162 2		N	-0-			187
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1013 2	22 9	N	20			207
03		496 N	465	-0-	-31	-0-	458 2	7 9	N	6			213
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	1	180 1		34
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1083 2	19 9	N	17			51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1024	2	88	9	N	80			136
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	982	2	85	9	N	77			213
02	1102 N	1002	-0-	-100	-0-	895	2	107	9	N	97	184	1	126
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	995	2	91	9	N	83	178	1	31
04	1020 N	272	-0-	-748	-0-	241	2	31	9	N	28			59
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1271	2	118	9	N	107			166

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			28
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			28
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-			28
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			28
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	217	1	74	2	N	29			57
						32	9							

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-			138
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-			138
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			138
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			138
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			138
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			138

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
12	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	443	1	1341	2	N	188	195	1	129
						207	9							
01	1178 X	667	-0-	-511	-0-	38	1	625	2	N	4			133
						4	9							
02	1102 X	365	-0-	-737	-0-	363	2	2	9	N	2			135
03	1178 X	6	-0-	-1172	-0-	5	2	1	9	N	1			136
04	1140 X	11	-0-	-1129	-0-	10	2	1	9	N	1			137
05	1178 X	9	-0-	-1169	-0-	8	2	1	9	N	1			138

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			196
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			196
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1			197
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	N	1			198
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			198
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			198

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
12	4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	3038	2	18	9	N	16			71
01	4092 X	3297	-0-	-795	-0-	3286	2	11	9	N	10			81
02	3799 X	3395	-0-	-404	-0-	3387	2	8	9	N	7			88
03	4061 X	3116	-0-	-945	-0-	3105	2	11	9	N	10			98
04	3180 X	3100	-0-	-80	-0-	3088	2	12	9	N	11			109
05	3627 X	2884	-0-	-743	-0-	2869	2	15	9	N	14			123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
SCHOENBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148858	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14760	PERF.	10650 - 14760
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
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3510	2	277	9	N	252	102
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2894	2	237	9	N	215	132
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2757	2	208	9	N	189	142
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2730	2	227	9	N	206	162
04	2700 X	796	-0-	-1904	-0-	777	2	19	9	N	17	179
05	2790 X	2751	-0-	-39	-0-	2587	2	164	9	N	149	147

MEINEN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148929	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	12309 - 16450
12	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2693	2	18	9	N	16	138
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2698	2	19	9	N	17	155
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2640	2	4	9	N	4	159
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2711	2	25	9	N	23	182
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2191	2	6	9	N	5	187
05	2015 X	1809	-0-	-206	-0-	1808	2	1	9	N	1	188

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149117	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	16174	PERF.	12049 - 16174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

MICHALSKY		WELL #:		1	RRCID ->	149199	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	14879	PERF.	11329 - 14900
12	1023 N	783	-0-	-240	-0-	727	2	56	9	N	51	224
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	604	2	55	9	N	50	79
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	703	2	53	9	N	48	125
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	823	2	46	9	N	42	167
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	525	2	23	9	N	21	188
05	806 N	718	-0-	-88	-0-	644	2	74	9	N	67	254

DERRICK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	149219	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11643	PERF.	10980 - 15163
12	3100 N	3327	-0-	227	305	2961	2	366	9	N	333	124
01	2701 N	2396	-0-	-305	-0-	2102	2	294	9	N	267	196
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	1948	2	213	9	N	194	204
03	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	1979	2	228	9	N	207	47
04	2130 X	621	-0-	-1509	-0-	543	2	78	9	N	71	117
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1958	2	260	9	N	236	154

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149221	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	15341	PERF.	11710 - 15341
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	149232	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	16602	PERF.	11205 - 16602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735												
12		775 N	392	-0-	-383	-0-		391	2	1	9	39
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1160	2	22	9	59
02		725 N	451	-0-	-274	-0-		450	2	1	9	60
03		403 N	382	-0-	-21	-0-		382	2			60
04		750 N	700	-0-	-50	-0-		672	2	28	9	85
05		496 N	472	-0-	-24	-0-		465	2	7	9	91

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789												
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1923	2	55	9	70
01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1697	2	72	9	135
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1355	2	62	9	189
03		1333 N	855	-0-	-478	-0-		809	2	46	9	230
04		1290 N	1220	-0-	-70	-0-		1197	2	23	9	60
05		1333 N	908	-0-	-425	-0-		875	2	33	9	90

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020												
12		251 X	251	-0-	-0-	-0-		138	2	113	9	254
01		99 X	99	-0-	-0-	-0-		13	2	86	9	138
02		101 X	101	-0-	-0-	-0-		28	2	73	9	203
03		157 X	157	-0-	-0-	-0-		89	2	68	9	265
04		101 X	101	-0-	-0-	-0-		67	2	34	9	109
05		419 X	419	-0-	-0-	-0-		357	2	62	9	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088														
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
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-			-0-
02	609 N	576	-0-	-33	-0-	576	2			N	-0-			-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-			-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781														
12	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5115	2	121	9	N	110	181	1	136
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4962	2	124	9	N	113	196	1	53
02	4640 X	4568	-0-	-72	-0-	4449	2	119	9	N	108			161
03	4960 X	4741	-0-	-219	-0-	4622	2	119	9	N	108			269
04	4800 X	1162	-0-	-3638	-0-	1136	2	26	9	N	24	190	1	103
05	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6038	2	151	9	N	137			240

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	558	1	3346	2	N	61			95
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	516	1	3690	2	N	62			157
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	522	1	2283	2	N	46	3	8	200
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	558	1	2859	2	N	52	194	1	58
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	540	1	2495	2	N	45			103
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	558	1	2495	2	N	40	1	8	142

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			135
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			135
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			135
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			135
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			135
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			135

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1348	2	18	9	N	16	1	8	51
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11			62
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	2	18	9	N	16			78
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1623	2	34	9	N	31	2	8	107
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	19			126
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	N	18	2	8	142

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2514 2	10 9	N	9		182
01	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	2449 2	12 9	N	11	176 1	17
02	2523 X	2187	-0-	-336	-0-	2176 2	11 9	N	10	1 8	26
03	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2455 2	11 9	N	10		36
04	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2522 2	10 9	N	9		45
05	2511 X	1870	-0-	-641	-0-	1861 2	9 9	N	8	1 8	52

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11690 - 15836	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		15
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		N	-0-		15
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		15
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-		15
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		N	-0-		15
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1336 2	57 9	N	52	1 8	66

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480	
12	7409 X	3918	-0-	-3491	-0-	3795 2	123 9	N	112	181 1	132
01	6324 X	1873	-0-	-4451	-0-	1798 2	75 9	N	68	182 1	18
02	5916 X	-0-	-0-	-5916	-0-	-0-		N	-0-		18
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6295 2	208 9	N	189	187 1	20
04	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7466 2	187 9	N	170		190
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7205 2	155 9	N	141	191 1	139

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326	
12	868 N	654	-0-	-214	-0-	654 2		N	-0-		68
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	649 2	1 9	N	1		69
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631 2	1 9	N	1	1 8	69
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2		N	-0-		69
04	630 N	198	-0-	-432	-0-	188 2	10 9	N	9		78
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966 2	2 9	N	2	1 8	79

EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11016 - 13062	
12	11160 X	4372	-0-	-6788	-0-	4240 2	132 9	N	120	171 1	60
01	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4977 2	223 9	N	203	192 1	71
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5155 2	173 9	N	157	3 8	225
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1924 2	44 9	N	40	195 1	66
04	900 X	338	-0-	-562	-0-	329 2	9 9	N	8		74
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2803 2	114 9	N	104		178

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945	
12	2480 X	1370	-0-	-1110	-0-	1364 2	6 9	N	5		124
01	2480 X	993	-0-	-1487	-0-	987 2	6 9	N	5		129
02	2117 X	963	-0-	-1154	-0-	959 2	4 9	N	4	1 8	132
03	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	1155 2	19 9	N	17		149
04	960 N	252	-0-	-708	-0-	251 2	1 9	N	1		150
05	3100 N	4401	-0-	-1301	-0-	4381 2	20 9	N	18		168

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340	
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		167
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215																	
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	359	2	12	9	N	11					72
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					82
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12					94
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	362	2	10	9	N	9					103
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	365	2	8	9	N	7					110
05		403 N	80	-0-	-323	-0-	77	2	3	9	N	3					113

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484																	
12		558 N	439	-0-	-119	-0-	422	2	17	9	N	15					93
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	738	2	114	9	N	104					197
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	542	2	88	9	N	80	190	1	2	8	85
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	693	2	73	9	N	66					151
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	681	2	65	9	N	59					210
05		682 N	354	-0-	-328	-0-	332	2	22	9	N	20	1	8			229

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680																	
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	2	24	9	N	22					203
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1584	2	42	9	N	38	192	1			49
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	N	29					78
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	N	28					106
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	2	28	9	N	25					131
05		806 N	763	-0-	-43	-0-	759	2	4	9	N	4					135

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	63	2	162	9	N	147					220
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8					228
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700																	
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					63
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					63
02		725 N	704	-0-	-21	-0-	704	2			N	-0-					63
03		775 N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					63
04		750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					63
05		744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					63

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216																	
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	175	2	31	9	N	28					126
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	185	2	25	9	N	23					149
02		174 N	139	-0-	-35	-0-	107	2	32	9	N	29	1	8			177
03		217 N	73	-0-	-144	-0-	49	2	24	9	N	22					199
04		210 N	14	-0-	-196	-0-	7	2	7	9	N	6	172	1			33
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	92	2	28	9	N	25					58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995										TOTAL DEPTH 15197	PERF.11815 - 15197		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994										TOTAL DEPTH 16262	PERF.12960 - 16262		
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994										TOTAL DEPTH 14843	PERF.10700 - 14843		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994										TOTAL DEPTH 14816	PERF.12516 - 14815		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH 15820	PERF.12240 - 15820		
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH 13683	PERF.13021 - 16776		
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1133	-0-	-944	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	1	1	8	-0-
03	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	-0-	1760	2	N	1	1	8	-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997										TOTAL DEPTH 16532	PERF.12400 - 16532		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			142
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	70	2	N	2			144
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	-0-	2	2	N	2	9		146
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	-0-	6	2	N	-0-			146
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	18	2	N	1	9		147
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	N	15	1	8	161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		89
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	N	2		91
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	N	3	9	94
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	N	10	9	103
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	N	3	9	106
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	N	4	9	110

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	610	2	N	45	175 1	44
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	881	2	N	44	1 8	88
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	869	2	N	63		151
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	925	2	N	69	1 8	219
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	713	2	N	56	194 1	81
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	573	2	N	35		116

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	48	160 1	44
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	60	1 8	103
02		1595 N	1409	-0-	-186	-0-	1350	2	N	54	1 8	156
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	54		210
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	41	193 1	58
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	49	1 8	106

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		70
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		70
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		70
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		70
04		240 N	12	-0-	-228	-0-	12	2	N	-0-		70
05		248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2	N	-0-		70

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		50
01		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	N	-0-		50
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2	N	-0-		50
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	2	N	-0-		50
04		210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2	N	-0-		50
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	279	2	N	35 9	32	82

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
12		4061 X	3652	-0-	-409	-0-	3632	2	N	18	180 1	21
01		4061 X	3489	-0-	-572	-0-	3463	2	N	24		45
02		3799 X	3134	-0-	-665	-0-	3112	2	N	20		65
03		3875 X	3571	-0-	-304	-0-	3547	2	N	22		87
04		3540 X	3299	-0-	-241	-0-	3282	2	N	15		102
05		3658 X	3639	-0-	-19	-0-	3619	2	N	18	1 8	119

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175												
12		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8079	2	N	203	186 1	193
01		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6828	2	N	159	192 1	160
02		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	110		270
03		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	159	194 1	235
04		4920 X	1475	-0-	-3445	-0-	1431	2	N	40	194 1	81
05		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6075	2	N	159		240

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2					30
01	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 2					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						30
04	3 X	1	-0-	-2	-0-	1 2					30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						30

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620	
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	341 1	815 2	N	-0-		-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	165 1	807 2	N	-0-		-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	308 1	752 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	341 1	614 2	N	-0-		-0-
04	930 N	772	-0-	-158	-0-	231 1	541 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	917	-0-	-230	-0-	341 1	576 2	N	-0-		-0-

ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2		N	-0-		-0-

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679	
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-		-0-
02	2726 X	2016	-0-	-710	-0-	2016 2		N	-0-		-0-
03	2914 X	409	-0-	-2505	-0-	409 2		N	-0-		-0-
04	2820 X	332	-0-	-2488	-0-	332 2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2107	-0-	-807	-0-	2106 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517 - 16541	
12	1333 X	12	-0-	-1321	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	1333 X	14	-0-	-1319	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3651	-0-	651	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	913	-0-	-730	-0-	912 2	1 9	N	1	1 8	-0-

WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432	
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	933 2	8 9	N	7	185 1	20
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1186 2	14 9	N	13		33
02	1044 N	939	-0-	-105	-0-	930 2	9 9	N	8		41
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	961 2	7 9	N	6		47
04	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	995 2	9 9	N	8		55
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1263 2	11 9	N	10		65

CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200	
12	1178 X	81	-0-	-1097	-0-	81 2		N	-0-		25
01	930 X	445	-0-	-485	-0-	445 2		N	-0-		25
02	870 X	147	-0-	-723	-0-	147 2		N	-0-		25
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		25
04	420 N	97	-0-	-323	-0-	97 2		N	-0-		25
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660 - 15679				
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
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-			-0-

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100	PERF.11425 - 15100				
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3218	2	62	9	N	56			164
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3410	2	56	9	N	51	190	1	25
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3087	2	54	9	N	49			74
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194	2	61	9	N	55	1	8	128
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3016	2	50	9	N	45			173
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3052	2	48	9	N	44	183	1	34

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610	PERF.12490 - 17610				
12	2976 X	2219	-0-	-757	-0-	2219	2			N	-0-			105
01	2976 X	770	-0-	-2206	-0-	769	2	1	9	N	1			106
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	2	1	9	N	1	1	5	105
03	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1661	2	1	9	N	1			106
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			106
05	2976 X	1521	-0-	-1455	-0-	1514	2	7	9	N	6			112

FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123	PERF.13502 - 17123				
12	2821 X	1803	-0-	-1018	-0-	1802	2	1	9	N	1	1	5	-0-
01	2821 X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
02	2349 X	1901	-0-	-448	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	652	-0-	-1859	-0-	652	2			N	-0-			-0-
04	1950 X	591	-0-	-1359	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05	2046 X	1222	-0-	-824	-0-	1222	2			N	-0-			-0-

RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434	PERF.13314 - 15434				
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690	PERF.11938 - 15690				
12	806 X	564	-0-	-242	-0-	558	2	6	9	N	5			176
01	651 X	547	-0-	-104	-0-	533	2	14	9	N	13			189
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	N	20			209
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	748	2	95	9	N	86	195	1	100
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	475	2	36	9	N	33			133
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	N	21			154

BETTY		WELL #:		1H	RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235 - 16009				
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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
 HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	2	7	9	N	6					177
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	N	8					185
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	N	11					196
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	N	10					206
04	660 N	323	-0-	-337	-0-	323	2			N	-0-	187	1	1	5	18
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					25

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	900 N	284	-0-	-616	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	496	1	4192	2	N	8					33
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	432	1	4115	2	N	6					39
02	4031 X	3949	-0-	-82	-0-	464	1	3478	2	N	6					45
03	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	496	1	3942	2	N	8	1	8			52
04	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	480	1	4269	2	N	3					55
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	496	1	4570	2	N	3	3	8			55

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

12	868 N	496	-0-	-372	-0-	476	1	12	2	N	7	180	1			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	N	11					11
02	841 N	26	-0-	-815	-0-	15	1	9	2	N	2					13
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	215	1	853	2	N	4					17
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	123	1	1400	2	N	28					45
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1043	2	N	14	1	8			58

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
GARNET UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154386	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15651	PERF.10965	- 15651	
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
12		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2209 2	55 9	N	50	2 8	190
01		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2240 2	77 9	N	70	162 1	94
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2115 2	66 9	N	60	2 8	152
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2258 2	64 9	N	58	180 1	28
04		1890 N	540	-0-	-1350	-0-	530 2	10 9	N	9		37
*05		1953 N	1148	-0-	-805	-0-	217 1	930 2	N	1		38
							1 9					

BRITTA		WELL #:		2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712	- 14735	
12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2176 2	63 9	N	57		138
01		2232 N	1044	-0-	-1188	-0-	1013 2	31 9	N	28		166
02		2204 N	380	-0-	-1824	-0-	372 2	8 9	N	7		173
03		2232 N	440	-0-	-1792	-0-	440 2		N	-0-		173
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		173
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1493 2	43 9	N	39		212

MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973	- 16448	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154498	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	14645	PERF.10633	- 14645	
12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2797 2	121 9	N	110		163
01		3131 X	2898	-0-	-233	-0-	2774 2	124 9	N	113	193 1	83
02		2929 X	2530	-0-	-399	-0-	2428 2	102 9	N	93	1 8	175
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3154 2	136 9	N	124	195 1	103
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2968 2	116 9	N	105		208
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3071 2	108 9	N	98	190 1	116

SKALITSKY OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154521	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	16900	PERF.12498	- 16900	
12		992 N	684	-0-	-308	-0-	643 2	41 9	N	37		98
01		713 N	498	-0-	-215	-0-	473 2	25 9	N	23		121
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1056 2	66 9	N	60		181
03		682 N	561	-0-	-121	-0-	525 2	36 9	N	33	1 8	213
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	615 2	35 9	N	32		245
05		1209 N	922	-0-	-287	-0-	880 2	42 9	N	38		283

CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154536	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	16013	PERF.10904	- 16013	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1700	2	26	9	N	24	162	1	51
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1633	2	32	9	N	29			80
02	1537 N	1518	-0-	-19	-0-	1490	2	28	9	N	25			105
03	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1592	2	43	9	N	39	1	8	143
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1521	2	22	9	N	20			163
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1555	2	28	9	N	25			188

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-			-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	524	-0-	-840	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			267
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			267
02	203 N	32	-0-	-171	-0-	32	2			N	-0-			267
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-			267
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			267
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			267

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882														
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	466	2	9	9	N	8			135
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			136
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	310	2	4	9	N	4			140
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	414	2	4	9	N	4			144
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	251	2	8	9	N	7			151
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			151

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
12	1767 X	1348	-0-	-419	-0-	1348	2			N	-0-			90
01	1767 X	1345	-0-	-422	-0-	1345	2			N	-0-			90
02	1218 N	433	-0-	-785	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8	90
03	3100 N	4169	-0-	1069	-0-	4168	2	1	9	N	1	1	8	90
04	3000 N	3232	-0-	232	-0-	1301	2			N	-0-			90
05	3100 N	3983	-0-	883	-0-	2184	2			N	-0-			90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			133
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1			134
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1			135
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1			136
04	1230 N	372	-0-	-858	-0-	371	2	1	9	N	1			137
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	8	137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4362	2	442	9	N	402	382	1	181	
01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4372	2	695	9	N	632	570	1	243	
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4171	2	505	9	N	459	577	1	125	
03	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4370	2	712	9	N	647	572	1	200	
04	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1207	2	168	9	N	153	193	1	160	
05	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4322	2	634	9	N	576	566	1	170	

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

12	3348 X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	255	1	3127	2	N	-0-			-0-
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	529	1	2999	2	N	-0-			-0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	565	1	3120	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	972	-0-	-2298	-0-	146	1	826	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	420	1	2898	2	N	-0-			-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8	9	N	7			39
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1325	2	21	9	N	19			58
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16			74
03	1116 N	868	-0-	-248	-0-	854	2	14	9	N	13			87
04	1290 N	854	-0-	-436	-0-	841	2	13	9	N	12			99
05	1054 N	928	-0-	-126	-0-	915	2	13	9	N	12			111

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			40
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			40
02	203 N	33	-0-	-170	-0-	33	2			N	-0-			40
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-			40
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			40
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			40

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

12	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
02	3480 X	3052	-0-	-428	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	913	-0-	-2657	-0-	913	2			N	-0-			-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
01	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	2			N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
03	620 N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	360 N	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450														
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200														
12	2883 X	2610	-0-	-273	-0-	558	1	2052	2	N	-0-			-0-
01	2542 X	1690	-0-	-852	-0-	495	1	1195	2	N	-0-			-0-
02	2523 X	987	-0-	-1536	-0-	522	1	465	2	N	-0-			-0-
03	2604 N	1948	-0-	-656	-0-	558	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	565	-0-	-1085	-0-	540	1	25	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	746	-0-	-308	-0-	558	1	188	2	N	-0-			-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935														
12	3100 N	4169	-0-	1069	1069	4020	2	149	9	N	135	3	8	211
01	3100 N	4229	-0-	1129	2198	4088	2	141	9	N	128	197	1	142
02	2900 N	3851	-0-	951	3149	3727	2	124	9	N	113	1	8	254
03	5587 X	2438	-0-	-3149	-0-	2366	2	72	9	N	65	192	1	127
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1803	2	51	9	N	46			173
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1599	2	41	9	N	37	1	8	209

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500														
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
03	682 N	405	-0-	-277	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	600 N	321	-0-	-279	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505														
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	280	2	1	9	N	1			159
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			159
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	269	2	1	9	N	1			160
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			160
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	169	2	2	9	N	2			162
05	279 N	63	-0-	-216	-0-	62	2	1	9	N	1			163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2				-0-	-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2				-0-	-0-
02	841 N	518	-0-	-323	-0-	517 2	1 9		1 8	-0-	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2				-0-	-0-
04	660 N	162	-0-	-498	-0-	162 2				-0-	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249 2	1 9		1 8	-0-	-0-

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380	
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2				-0-	215
01	1147 N	599	-0-	-548	-0-	599 2				-0-	215
02	899 N	595	-0-	-304	-0-	595 2				-0-	215
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2				-0-	215
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2				-0-	215
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2				-0-	215

MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988	
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2				-0-	40
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	307 2	50 9			45	85
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				-0-	85
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				-0-	85
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				-0-	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	85

CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790	
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2				-0-	-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2				-0-	-0-
02	2233 N	2186	-0-	-47	-0-	2186 2				-0-	-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2				-0-	-0-
04	2190 N	662	-0-	-1528	-0-	662 2				-0-	-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2				-0-	-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2				-0-	29
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2				-0-	29
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2				-0-	29
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2				-0-	29
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2				-0-	29
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2				-0-	29

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156439	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	15924	PERF.	11735 - 15924		
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				
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	341 1	56	1062 2	N	224				
						62 9								
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	341 1	8	1957 2	N	232				
						9 9								
02	1450 N	833	-0-	-617	-0-	187 1	10	635 2	N	242				
						11 9								
03	1457 N	595	-0-	-862	-0-	198 1	1	396 2	N	243				
						1 9								
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-		-0-		N	243				
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	1015 2	N	243				

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156441	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	16113	PERF.	12054 - 16113		
12	3100 N	5986	-0-	2886	-0-	2886	80	5771 2	215 9	N	195	181 1	1 8	205
01	3100 N	5331	-0-	2231	-0-	5117	205	5193 2	138 9	N	125			264
02	2900 N	3550	-0-	650	-0-	5767	264	3484 2	66 9	N	60	1 8		129
03	9425 X	3658	-0-	-5767	-0-	3593	129	2	65 9	N	59	193 1	1 8	193
04	2580 X	2155	-0-	-425	-0-	2085	193	2	70 9	N	64			265
05	2666 X	1814	-0-	-852	-0-	1735	265	2	79 9	N	72			

KRISTINA		WELL #:		2	RRCID ->	156467	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	13529	PERF.	10912 - 13590		
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1718	80	2	33 9	N	30			113
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1641	113	2	36 9	N	33			138
02	1595 N	1512	-0-	-83	-0-	1484	138	2	28 9	N	25			167
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1787	167	2	33 9	N	30	1 8		189
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	189	2	24 9	N	22			209
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	209	2	22 9	N	20			

BRIERS		WELL #:		1H	RRCID ->	156470	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	15742	PERF.	11993 - 15742		
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	496	190	1	238 2	N	-0-			190
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	160	190	1	188 2	N	-0-			190
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	96	190	1	187 2	N	-0-			190
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	352	190	1	257 2	N	-0-			190
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	480	190	1	174 2	N	-0-			190
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	496	190	1	245 2	N	-0-			190

HOPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	156479	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	12891 - 16870		
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	-0-	2		N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	-0-	2		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	-0-	2		N	-0-			-0-
03	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	-0-	2		N	-0-			-0-
04	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	-0-	2		N	-0-			-0-
05	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	-0-	2		N	-0-			-0-

GARRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	156481	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	16729	PERF.	12229 - 16729		
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	-0-	2		N	-0-			-0-
01	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	-0-	2		N	-0-			-0-
02	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8241	-0-	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	-0-	2		N	-0-			-0-
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	-0-	2		N	-0-			-0-
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	-0-	2	1 9	N	1	1 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 N	-0-	-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

12	3007 X	2979	-0-	-28	-0-	2954	2	25	9	N	23	184 1	85
01	2945 X	2924	-0-	-21	-0-	2888	2	36	9	N	33		118
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2690	2	48	9	N	44		162
03	2976 X	2909	-0-	-67	-0-	2888	2	21	9	N	19		181
04	2880 X	1198	-0-	-1682	-0-	1198	2			N	-0-		181
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3832	2	20	9	N	18		199

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

12	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	496	1	6433	2	N	-0-		-0-
01	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	448	1	8487	2	N	-0-		-0-
02	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	448	1	7147	2	N	-0-		-0-
03	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	496	1	7254	2	N	-0-		-0-
04	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	480	1	6468	2	N	-0-		-0-
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	496	1	8074	2	N	1	1 8	-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

12	1736 N	674	-0-	-1062	-0-	674	2			N	-0-		-0-
01	1519 N	531	-0-	-988	-0-	531	2			N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-		-0-
04	510 N	219	-0-	-291	-0-	219	2			N	-0-		-0-
05	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-		-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-		60
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-		60
02	551 N	442	-0-	-109	-0-	442	2			N	-0-		60
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-		60
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-		60
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-		60

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	440	-0-	-242	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	141	-0-	-541	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
02	551 N	283	-0-	-268	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1393 2	44 9	N	40	179 1		87
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1229 2	37 9	N	34			121
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1108 2	25 9	N	23			144
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1129 2	29 9	N	26			170
04	660 N	274	-0-	-386	-0-	268 2	6 9	N	5			175
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1689 2	101 9	N	92			267

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
12	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1475 2	88 9	N	80	180 1		50
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1779 2	134 9	N	122			172
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1283 2	70 9	N	64	1 8		235
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1601 2	94 9	N	85	181 1		139
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1763 2	80 9	N	73			212
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1378 2	80 9	N	73	178 1		107

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-			127
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		N	-0-			127
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524 2		N	-0-			127
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			127
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	138 2		N	-0-			127
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 2		N	-0-			127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
12	3596 X	2467	-0-	-1129	-0-	341 1	1974 2	N	138	171 1		154
01	3503 X	2707	-0-	-796	-0-	341 1	2155 2	N	192	194 1		152
02	3277 X	2598	-0-	-679	-0-	319 1	2113 2	N	151	193 1	1 8	109
03	3317 X	2978	-0-	-339	-0-	341 1	2429 2	N	189			298
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	330 1	2421 2	N	187	385 1		100
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	341 1	2619 2	N	204			304

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252												
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1986 2	9 9	N	8			55
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1895 2	86 9	N	78			133
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1775 2	86 9	N	78			211
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1844 2	52 9	N	47	176 1		82
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1688 2	32 9	N	29			111
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1525 2	69 9	N	63			174

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.	EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	BALANCE
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.	EOM
12	620 N	192	-0-	-428	-0-	192 2		N	-0-
01	744 N	22	-0-	-722	-0-	22 2		N	-0-
02	406 N	106	-0-	-300	-0-	106 2		N	-0-
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	9 2	1 9	N	1
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	12 2	2 9	N	2
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	51 2	24 9	N	22
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-
01	465 N	56	-0-	-409	-0-	56 2		N	-0-
02	319 N	282	-0-	-37	-0-	282 2		N	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
12	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	1999 2		N	-0-
01	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	2130 2		N	-0-
02	2088 N	1883	-0-	-205	-0-	1883 2		N	-0-
03	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1877 2		N	-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-
05	3100 N	3124	-0-	24	24	3124 2		N	-0-
ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/13/2024					
CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	189 2		N	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2		N	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-
05	403 N	22	-0-	-381	-0-	22 2		N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2024					
PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	470 2	2 9	N	2
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	476 2	1 9	N	1
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	452 2	3 9	N	3
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498 2	2 9	N	2

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	919	-0-	-197	-0-	880	2	39	9	N	35				217
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	N	38				255
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N	25				280
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1279	2	35	9	N	32	196	1		116
04	1080 N	353	-0-	-727	-0-	343	2	10	9	N	9				125
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1264	2	36	9	N	33				158

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

12	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-				74
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				74
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78	2			N	-0-				74
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				74
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				74
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				74

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

12	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2136	2	63	9	N	57	2	8		86	
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1893	2	42	9	N	38	1	8		123	
02	2088 N	2075	-0-	-13	-0-	2002	2	73	9	N	66				189	
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2352	2	86	9	N	78	185	1	3	8	79
04	1860 N	401	-0-	-1459	-0-	384	2	17	9	N	15				94	
05	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2029	2	72	9	N	65	1	8		158	

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-				30
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20				50
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				50
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				50
04	360 N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-				50
*05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	217	1	922	2	N	20				70
						22	9								

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

12	7378 X	5507	-0-	-1871	-0-	5507	2			N	-0-				-0-
01	7378 X	5177	-0-	-2201	-0-	5177	2			N	-0-				-0-
02	6902 X	4709	-0-	-2193	-0-	4709	2			N	-0-				-0-
03	6572 X	4661	-0-	-1911	-0-	4661	2			N	-0-				-0-
04	5460 X	4316	-0-	-1144	-0-	4316	2			N	-0-				-0-
05	5518 X	4589	-0-	-929	-0-	4589	2			N	-0-				-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996										TOTAL DEPTH	12694	PERF.12550	- 15710		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996										TOTAL DEPTH	16787	PERF.13810	- 16787		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995										TOTAL DEPTH	14830	PERF.11791	- 14830		
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				67
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				67
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-				67
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				67
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				67
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	4	7		63

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996										TOTAL DEPTH	16026	PERF.12195	- 16026		
12	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	2206	2	30	9	N	27				152
01	2449 X	1299	-0-	-1150	-0-	1266	2	33	9	N	30				182
02	2494 X	2162	-0-	-332	-0-	2150	2	12	9	N	11				193
03	2666 X	1180	-0-	-1486	-0-	1174	2	6	9	N	5	1	8		197
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				197
05	2325 X	1653	-0-	-672	-0-	1647	2	6	9	N	5	1	8		201

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996										TOTAL DEPTH	18947	PERF.13935	- 18500		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996										TOTAL DEPTH	19018	PERF.14029	- 17280		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
M O	ALLOW 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
12	3937 X	2766	-0-	-1171	-0-	465	1	2222	2	N	72	1	8	191
01	3937 X	2962	-0-	-975	-0-	79	9	465	1	N	81	170	1	102
02	3683 X	2735	-0-	-948	-0-	89	9	240	1	N	103	2	8	203
03	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	113	9	465	1	N	109	195	1	116
04	3210 X	2569	-0-	-641	-0-	120	9	450	1	N	87			203
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	96	9	413	1	N	133	192	1	143
						146	9							

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	4201	-0-	-511	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
02	3886 X	3549	-0-	-337	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
03	5022 X	4012	-0-	-1010	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
04	4860 X	1140	-0-	-3720	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-			-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4335	2	119	9	N	108	190	1	115
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4081	2	88	9	N	80			195
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4441	2	98	9	N	89	194	1	90
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4312	2	88	9	N	80	1	8	169
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4691	2	94	9	N	85	195	1	59
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	2	57	9	N	52			111

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
02	1450 N	1094	-0-	-356	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	542	-0-	-928	-0-	542	2			N	-0-			-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
12	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	476	1	8021	2	N	-0-			-0-
01	8463 X	5881	-0-	-2582	-0-	476	1	5405	2	N	-0-			-0-
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	445	1	8763	2	N	-0-			-0-
03	8494 X	7817	-0-	-677	-0-	476	1	7341	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	6171	-0-	-2049	-0-	461	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	5253	-0-	-4605	-0-	476	1	4777	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503		PERF.11982 - 14503	
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	
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2201	2	29	9	113	
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	138	
02	2088 N	1957	-0-	-131	-0-	1928	2	29	9	164	
03	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	2038	2	28	9	189	
04	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1920	2	28	9	19	
05	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2032	2	18	9	35	

EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777	
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-	
01	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2		N	-0-	
02	2146 N	1973	-0-	-173	-0-	1973	2		N	-0-	
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-	
04	1830 N	560	-0-	-1270	-0-	560	2		N	-0-	
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-	

KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 14406	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111	
12	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2		N	-0-	
01	14725 X	11881	-0-	-2844	-0-	11881	2		N	-0-	
02	13775 X	6830	-0-	-6945	-0-	6829	2	1	9	1	
03	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	17730	2	1	9	1	
04	14250 X	13315	-0-	-935	-0-	13315	2		N	-0-	
*05	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	15482	2	1	9	1	

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024											

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	172	
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	178	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	185	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	192	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	198	
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	255	2	4	9	202	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
JEB		WELL #:	1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.	11795 - 16320
M	ALLOW CODE	GAS 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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024											

LEGACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895 - 17650
12	15934 X	14957	-0-	-977	-0-	496 1	14461 2	N	-0-		-0-
01	15934 X	11439	-0-	-4495	-0-	496 1	10942 2	N	1		1
						1 9					
02	14645 X	14372	-0-	-273	-0-	464 1	13907 2	N	1	1 5	1 8
						1 9					
03	15097 X	13699	-0-	-1398	-0-	496 1	13203 2	N	-0-		-0-
04	14460 X	14054	-0-	-406	-0-	480 1	13574 2	N	-0-		-0-
05	15376 X	14502	-0-	-874	-0-	496 1	14005 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

ONYX UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593 - 14699
12	2232 N	2017	-0-	-215	-0-	1898 2	119 9	N	108	185 1	1 8
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2100 2	135 9	N	123		213
02	2088 N	1773	-0-	-315	-0-	1673 2	100 9	N	91	193 1	111
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1977 2	127 9	N	115		226
04	2160 N	1889	-0-	-271	-0-	1782 2	107 9	N	97	194 1	129
05	1891 N	1526	-0-	-365	-0-	1421 2	105 9	N	95		224

URIAH OL		WELL #:	1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373 - 16270
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	252 2	1 9	N	1		83
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		83
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	277 2		N	-0-		83
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 2		N	-0-		83
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-		83
05	310 N	63	-0-	-247	-0-	63 2		N	-0-		83

HEIL		WELL #:	1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275 - 17508
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		N	-0-		-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2		N	-0-		-0-
02	4002 X	3939	-0-	-63	-0-	3939 2		N	-0-		-0-
03	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
04	4140 X	1088	-0-	-3052	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-		-0-

CLAIRE OL		WELL #:	1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250 - 15166
12	4402 X	3500	-0-	-902	-0-	3427 2	73 9	N	66		247
01	4402 X	3455	-0-	-947	-0-	3383 2	72 9	N	65	192 1	120
02	4118 X	3675	-0-	-443	-0-	3598 2	77 9	N	70	3 8	187
03	4402 X	3672	-0-	-730	-0-	3618 2	54 9	N	49		236
04	3540 X	2381	-0-	-1159	-0-	2341 2	40 9	N	36	195 1	77
05	3937 X	3210	-0-	-727	-0-	3121 2	89 9	N	81	7 8	151

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
01		3038 X	2866	-0-	-172	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
02		2987 X	2229	-0-	-758	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2649	-0-	-854	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2499	-0-	-891	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2381	-0-	-1122	-0-	2381	2		N	-0-			-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
12		1240 N	423	-0-	-817	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01		1364 N	228	-0-	-1136	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02		580 N	239	-0-	-341	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03		434 N	237	-0-	-197	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-

FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
12		3937 X	1021	-0-	-2916	-0-	19	1	996	2	N	5		210
							6	9						
01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-		210
02		3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-		210
03		3937 X	58	-0-	-3879	-0-	58	2			N	-0-		210
04		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-		210
05		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	5651	2	770	9	N	700	572 1 6 8	332

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-		-0-
01		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-		-0-
02		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-		-0-
03		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		-0-
04		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		-0-
05		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2222	2	156	9	N	142		218
01		1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1275	2	176	9	N	160	187 1	191
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1667	2	91	9	N	83	190 1	84
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1975	2	114	9	N	104		188
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1735	2	81	9	N	74	188 1	74
05		1891 N	133	-0-	-1758	-0-	129	2	4	9	N	4	76 5 2 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 161342		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 16635		PERF.12200 - 16635	
M	O	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
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 1H		RRCID -> 161369		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 15255		PERF.11665 - 15255	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	476 1	198 2	N	-0-		45
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	154 1	9 2	N	-0-		45
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2	N	-0-		45
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	384 1	509 2	N	-0-		45
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	461 1	22 2	N	-0-		45
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	476 1	52 2	N	-0-		45

HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 161372		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879		PERF.14160 - 18769	
12	3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
01	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	2856 2		N	-0-		-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-		-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-		-0-
05	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	3073 2		N	-0-		-0-

STRANGE UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422		PERF.12345 - 17422	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015		PERF.14165 - 19015	
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-		-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 2		N	-0-		-0-

HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980	
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-		-0-

UHYREK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729	
12	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		172
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		172
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1648 2	3 9	N	-0-	3	175
03	1612 X	1361	-0-	-251	-0-	1361 2		N	-0-		175
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2247 2	73 9	N	66	194 1	47
05	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750													
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
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	217	1	1239	2	N	51	156	1 8 36
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	56	9	204	1	N	58	4	8 90
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	64	9	157	1	N	64	2	8 152
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	70	9	167	1	N	21	1	8 172
04	870 N	332	-0-	-538	-0-	23	9	43	1	N	21	1	8 192
*05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	167	1	266	2	N	-0-	17	7 175

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311													
12	3627 X	3570	-0-	-57	-0-	3570	2			N	-0-		-0-
01	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			N	-0-		-0-
02	3422 X	3280	-0-	-142	-0-	3280	2			N	-0-		-0-
03	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2			N	-0-		-0-
04	3540 X	889	-0-	-2651	-0-	889	2			N	-0-		-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-		-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640													
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		13
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-		13
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-		13
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-		13
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4		17
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-		17

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
12	3100 N	3567	-0-	467	-0-	467	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	4034	-0-	934	-0-	1401	2			N	-0-		-0-
02	2722 N	1321	-0-	-1401	-0-	1321	2			N	-0-		-0-
03	3038 X	550	-0-	-2488	-0-	550	2			N	-0-		-0-
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-		-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-		-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210													
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	N	3		67
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-		67
02	348 N	251	-0-	-97	-0-	251	2			N	-0-		67
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	281	2	15	9	N	14		81
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	N	1		82
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-		82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12		4495 X	3143	-0-	-1352	-0-	3005 2	138 9	N	125	186 1	1 8	154	
01		4495 X	1146	-0-	-3349	-0-	1121 2	25 9	N	23			177	
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-			N	-0-			177	
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			177	
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	1			178	
05		3131 X	73	-0-	-3058	-0-	73 2		N	-0-			178	

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-	
01		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2		N	-0-			-0-	
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-	
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-	
04		1170 N	935	-0-	-235	-0-	935 2		N	-0-			-0-	
05		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057 2		N	-0-			-0-	

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-	
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-	
02		319 N	271	-0-	-48	-0-	271 2		N	-0-			-0-	
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-			-0-	
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-	
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-	

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
12		2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815 2		N	-0-			-0-	
01		2852 X	2832	-0-	-20	-0-	2832 2		N	-0-			-0-	
02		2668 X	2607	-0-	-61	-0-	2606 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
03		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-			-0-	
04		2730 X	795	-0-	-1935	-0-	795 2		N	-0-			-0-	
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N	-0-			-0-	

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
12		11284 X	10005	-0-	-1279	-0-	10004 2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-	
01		11284 X	9196	-0-	-2088	-0-	9195 2	1 9	N	1			1	
02		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9737 2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-	
03		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10474 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04		9690 X	9646	-0-	-44	-0-	9646 2		N	-0-			-0-	
05		10416 X	9629	-0-	-787	-0-	9629 2		N	-0-			-0-	

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-	
01		310 N	193	-0-	-117	-0-	193 2		N	-0-			-0-	
02		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-	
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-	
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200	
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
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769	
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
02	986 N	707	-0-	-279	-0-	707	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	475	-0-	-545	-0-	475	2	N	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965		PERF.11278 - 13965	
12	3100 N	5628	-0-	2528	2528	5383	2	245 9	N	223	184 1 2 8 83
01	3100 N	3343	-0-	243	2771	3223	2	120 9	N	109	192
02	2900 N	1822	-0-	-1078	1693	1755	2	67 9	N	61	1 8 252
03	3489 X	1796	-0-	-1693	-0-	1740	2	56 9	N	51	189 1 1 8 113
04	1590 X	455	-0-	-1135	-0-	436	2	19 9	N	17	130
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2643	2	51 9	N	46	176

BETHLEHEM		WELL #: 1H		RRCID -> 163364		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 13977		PERF.12371 - 16466	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	1
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-	1
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	1
03	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	2		N	-0-	1
04	660 N	207	-0-	-453	-0-	207	2		N	-0-	1
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	484	2	1 9	N	1	1 8 1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID -> 163506		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 13822		PERF. N/A	
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	998	2	50 9	N	45	176
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	760	2	31 9	N	28	204
02	928 N	772	-0-	-156	-0-	736	2	36 9	N	33	188 1 1 8 48
03	1054 N	758	-0-	-296	-0-	737	2	21 9	N	19	1 8 66
04	780 N	589	-0-	-191	-0-	569	2	20 9	N	18	84
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	859	2	41 9	N	37	2 8 119

STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID -> 163530		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11888		PERF. 8500 - 11888	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ORSAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 163559		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13664		PERF.12888 - 17655		
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
12		7032 X	7032	-0-	-0-	6601 2	431 9	N	392	386 1	1 8	137
01		7130 X	7130	-0-	-0-	6758 2	372 9	N	338	365 1		110
02		6849 X	6849	-0-	-0-	6476 2	373 9	N	339	380 1	1 8	68
03		7215 X	7215	-0-	-0-	6813 2	402 9	N	365	183 1	1 8	249
04		6384 X	6384	-0-	-0-	5988 2	396 9	N	360	377 1		232
05		6897 X	6897	-0-	-0-	6526 2	371 9	N	337	350 1		219

NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024												

HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF.11775 - 15319		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795		PERF. N/A		
12		341 N	317	-0-	-24	317 2		N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
04		300 N	288	-0-	-12	288 2		N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	289 2		N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF.12683 - 16222		
12		3100 N	2787	-0-	-313	4429 2	2787 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	2596	-0-	-504	3925 2	2596 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2598	-0-	-302	3623 2	2598 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2739	-0-	-361	3262 2	2739 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2648	-0-	-352	2910 2	2648 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2307	-0-	-793	2117 2	2307 2	N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046		
12		240 N	240	-0-	-0-	240 2		N	-0-			31
01		240 N	240	-0-	-0-	237 2	3 9	N	3			34
02		203 N	189	-0-	-14	189 2		N	-0-			34
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			34
04		240 N	67	-0-	-173	67 2		N	-0-			34
05		474 N	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-			34

SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430		
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2		N	-0-	-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	2		N	-0-	-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024												

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	2		N	-0-	-0-
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-		1624	2		N	-0-	-0-
02	1624 N	1527	-0-	-97	-0-		1527	2		N	-0-	-0-
03	1736 N	1620	-0-	-116	-0-		1620	2		N	-0-	-0-
04	1560 N	419	-0-	-1141	-0-		419	2		N	-0-	-0-
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2620	2		N	-0-	-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2		N	-0-	-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2		N	-0-	-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2		N	-0-	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2		N	-0-	-0-
04	1110 N	1077	-0-	-33	-0-		1077	2		N	-0-	-0-
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-		1147	2		N	-0-	-0-

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622												
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2		N	-0-	-0-
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-		947	2		N	-0-	-0-
02	928 N	834	-0-	-94	-0-		834	2		N	-0-	-0-
03	992 N	967	-0-	-25	-0-		967	2		N	-0-	-0-
04	930 N	890	-0-	-40	-0-		890	2		N	-0-	-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2		N	-0-	-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296												
12	3224 X	2538	-0-	-686	-0-		2518	2	20	9	N	18
01	3224 X	2646	-0-	-578	-0-		2626	2	20	9	N	18
02	2958 X	2478	-0-	-480	-0-		2456	2	22	9	N	20
03	2728 X	2489	-0-	-239	-0-		2468	2	21	9	N	19
04	2580 X	622	-0-	-1958	-0-		616	2	6	9	N	5
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3585	2	29	9	N	26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997										TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960 - 15645						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997										TOTAL DEPTH 16483	PERF.12010 - 16483						
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	N	6					135
01		1023 N	957	-0-	-66	-0-	929	2	28	9	N	25					160
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					170
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	N	7					177
04		930 N	219	-0-	-711	-0-	217	2	2	9	N	2					179
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	2	25	9	N	23					202
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH 16818	PERF.13383 - 16818						
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01		1829 N	854	-0-	-975	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		840 N	380	-0-	-460	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05		930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997										TOTAL DEPTH 13991	PERF.13513 - 17497						
12		2015 N	596	-0-	-1419	-0-	590	2	6	9	N	5					20
01		1860 N	356	-0-	-1504	-0-	356	2			N	-0-					20
02		1276 N	296	-0-	-980	-0-	296	2			N	-0-					20
03		589 N	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					20
04		330 N	61	-0-	-269	-0-	61	2			N	-0-					20
05		310 N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-					20
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH 13139	PERF.12798 - 15619						
12		868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					194
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					198
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	834	2	4	9	N	4					202
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	2	5			200
04		930 N	801	-0-	-129	-0-	800	2	1	9	N	1					201
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	2	12	9	N	11					212
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997										TOTAL DEPTH 18660	PERF.14309 - 15948						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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						
12		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01		3224 X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02		3016 X	2368	-0-	-648	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03		3224 X	1649	-0-	-1575	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04		3120 X	1591	-0-	-1529	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-			-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-			-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-			-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060											
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2	N	-0-			-0-
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	N	-0-			-0-
02	3741 X	3238	-0-	-503	-0-	3238 2	N	-0-			-0-
03	3999 X	2346	-0-	-1653	-0-	2346 2	N	-0-			-0-
04	3870 X	1968	-0-	-1902	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2	N	-0-			-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686											
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2	N	-0-			-0-
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659 2	N	-0-			-0-
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 2	N	-0-			-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2	N	-0-			-0-
04	4200 X	4093	-0-	-107	-0-	4093 2	N	-0-			-0-
05	4340 X	135	-0-	-4205	-0-	135 2	N	-0-			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811											
12	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	496 1	N	70			146
						77 9					
01	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	496 1	N	55			201
						61 9					
02	1682 N	1173	-0-	-509	-0-	464 1	N	59			260
						65 9					
03	1550 N	392	-0-	-1158	-0-	192 1	N	7	190 1	1 8	76
						8 9					
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			76
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	296 1	N	87			163
						96 9					

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806											
12	713 N	358	-0-	-355	-0-	357 2	N	1			124
01	744 N	341	-0-	-403	-0-	341 2	N	-0-			124
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	315 2	N	1			125
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			125
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			125
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	N	2			127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	465	1	9417	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	435	1	7445	2	N	-0-			-0-
02	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	435	1	6909	2	N	-0-			-0-
03	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	465	1	7277	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	450	1	6796	2	N	-0-			-0-
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	465	1	6776	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	5990	2	514	9	N	467	565	1	88
01	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6781	2	246	9	N	224	189	1	123
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5749	2	105	9	N	95	1	8	217
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3575	2	106	9	N	96	194	1	117
04	1980 X	854	-0-	-1126	-0-	829	2	25	9	N	23			140
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3641	2	85	9	N	77			217

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

12	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
01	6479 X	6005	-0-	-474	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-			-0-
03	6479 X	5818	-0-	-661	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
04	6270 X	5470	-0-	-800	-0-	5470	2			N	-0-			-0-
05	6479 X	5664	-0-	-815	-0-	5664	2			N	-0-			-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED												

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	663	-0-	-613	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1132	-0-	-449	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	895	-0-	-395	-0-	895	2			N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HAHN		WELL #:		1H	RRCID ->	169683	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	17734	PERF.11976 - 17734		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
12	1240	N	934	-0-	-306	-0-	934	2	N	-0-	-0-		
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-		
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-		
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-		
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-		
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2	N	-0-	-0-		

FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	169876	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	14264	PERF.13681 - 18034		
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1084	2	36	9	N	33	151
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1497	2	36	9	N	33	184
02	1305	N	1216	-0-	-89	-0-	1184	2	32	9	N	29	213
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1033	2	37	9	N	34	247
04	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1256	2	34	9	N	31	84
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2138	2	64	9	N	58	141

KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715 - 18704		
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3	32
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	N	10	42
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	369	2	8	9	N	7	49
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	N	6	54
04	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-	54
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3	57

VICTORY		WELL #:		2	RRCID ->	170353	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	19061	PERF.14570 - 19061		
12	6231	X	5001	-0-	-1230	-0-	713	1	4288	2	N	-0-	-0-
01	6231	X	4841	-0-	-1390	-0-	644	1	4197	2	N	-0-	-0-
02	5423	X	3464	-0-	-1959	-0-	667	1	2797	2	N	-0-	-0-
03	5797	X	4468	-0-	-1329	-0-	713	1	3755	2	N	-0-	-0-
04	5610	X	5606	-0-	-4	-0-	690	1	4916	2	N	-0-	-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	713	1	5323	2	N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171073	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11270 - 15018		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490 - 18578		
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-	-0-
01	4371	X	2725	-0-	-1646	-0-	2725	2			N	-0-	-0-
02	4089	X	2157	-0-	-1932	-0-	2157	2			N	-0-	-0-
03	4371	X	3320	-0-	-1051	-0-	3320	2			N	-0-	-0-
04	3780	X	1971	-0-	-1809	-0-	1971	2			N	-0-	-0-
05	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2			N	-0-	-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839 - 13260		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081	
M	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
12	9641 X	7995	-0-	-1646	-0-	7995 2	N	-0-			-0-
01	9641 X	5162	-0-	-4479	-0-	5162 2	N	-0-			-0-
02	7076 X	4320	-0-	-2756	-0-	4320 2	N	-0-			-0-
03	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8601 2	N	-0-			-0-
04	7740 X	6412	-0-	-1328	-0-	6412 2	N	-0-			-0-
05	7998 X	5353	-0-	-2645	-0-	5353 2	N	-0-			-0-

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942	
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
02	928 N	907	-0-	-21	-0-	907 2	N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963 2	N	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575	
12	4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	3284 2	N	-0-			-0-
01	4650 X	3833	-0-	-817	-0-	3833 2	N	-0-			-0-
02	4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4136 2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722 2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3237	-0-	-1263	-0-	3237 2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3241	-0-	-1192	-0-	3241 2	N	-0-			-0-

ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605	
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1410 2	45 9 N	41			151
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1137 2	8 9 N	7			158
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1104 2	80 9 N	73	182 1		49
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1240 2	79 9 N	72	4 8		117
04	690 N	311	-0-	-379	-0-	305 2	6 9 N	5			122
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1529 2	53 9 N	48	3 8		167

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324	
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	629 2	72 9 N	65	1 8		143
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	605 2	75 9 N	68	166 1		45
02	522 N	284	-0-	-238	-0-	281 2	3 9 N	3			48
03	713 N	287	-0-	-426	-0-	287 2		N	1 5		47
04	660 N	58	-0-	-602	-0-	58 2		N			47
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	273 2	1 9 N	1			48

WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 13709		PERF. 8670 - 9340	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238 1	4 2 N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1		N			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1		N			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 1		N			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	2821 N	1985	-0-	-836	-0-	1985	2			N	-0-				-0-	
01	2635 N	1903	-0-	-732	-0-	1903	2			N	-0-				-0-	
02	2262 N	1816	-0-	-446	-0-	1816	2			N	-0-				-0-	
03	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-				-0-	
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-				-0-	
05	1953 N	1121	-0-	-832	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820																
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-				-0-	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-	
02	377 N	186	-0-	-191	-0-	186	2			N	-0-				-0-	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-	
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-				-0-	
05	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-				-0-	

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085																
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7899	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
01	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				-0-	
02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-				-0-	
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-				-0-	
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-				-0-	
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-				-0-	

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229																
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				103	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				103	
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2			N	-0-				103	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				103	
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-				103	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				103	

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365																
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-				-0-	
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				-0-	
02	609 N	118	-0-	-491	-0-	118	2			N	-0-				-0-	
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				-0-	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-	
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	12690	2	3345	9	N	3041	3092	1	14 8	198
01		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	3981	2	1427	9	N	1297	1255	1	8 8	232
02		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	9980	2	2114	9	N	1922	1971	1	5 8	178
03		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	9095	2	1938	9	N	1762	1629	1	4 8	307
04		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	7338	2	1542	9	N	1402	1472	1	2 8	235
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4313	2	908	9	N	825	915	1	3 8	142

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		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																
12		3100 N	3653	-0-	553	1339	3653	2			N	-0-				-0-
01		3100 N	3511	-0-	411	1750	3511	2			N	-0-				-0-
02		4537 X	2787	-0-	-1750	-0-	2787	2			N	-0-				-0-
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-				-0-
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-				-0-
05		2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-				-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062																
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081																
12		13733 X	12586	-0-	-1147	-0-	12586	2			N	-0-				1
01		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2			N	-0-				1
02		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13057	2	1	9	N	1	1	5	1 8	-0-
03		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-				-0-
04		14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-				-0-
05		13733 X	12969	-0-	-764	-0-	12969	2			N	-0-				-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070																
12		434 N	220	-0-	-214	-0-	217	2	3	9	N	3	107	1		77
01		403 N	245	-0-	-158	-0-	241	2	4	9	N	4				81
02		290 N	159	-0-	-131	-0-	157	2	2	9	N	2				83
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	181	2	4	9	N	4				87
04		240 N	45	-0-	-195	-0-	44	2	1	9	N	1				88
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11				99

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695																
12		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-				193
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4256	2	7	9	N	6				199
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4358	2	20	9	N	18				217
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4093	2	44	9	N	40	195	1	1 8	61
04		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5417	2	11	9	N	10				71
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				71

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
12		6231 X	5988	-0-	-243	-0-	5988 2		N	-0-
01		6045 X	5667	-0-	-378	-0-	5667 2		N	-0-
02		5713 X	5117	-0-	-596	-0-	5117 2		N	-0-
03		6107 X	5734	-0-	-373	-0-	5733 2	1 9	N	-0-
04		5910 X	5294	-0-	-616	-0-	5294 2		N	-0-
05		5983 X	5268	-0-	-715	-0-	5268 2		N	-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136										
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2		N	-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764										
12		651 N	485	-0-	-166	-0-	485 2		N	-0-
01		620 N	479	-0-	-141	-0-	479 2		N	-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-
05		837 N	437	-0-	-400	-0-	437 2		N	-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775										
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	36
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	36
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	36
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	36
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	36
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	36

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076										
12		2697 X	1772	-0-	-925	-0-	1772 2		N	-0-
01		2697 X	1292	-0-	-1405	-0-	1292 2		N	-0-
02		2523 X	799	-0-	-1724	-0-	799 2		N	-0-
03		1767 N	949	-0-	-818	-0-	949 2		N	-0-
04		1260 N	910	-0-	-350	-0-	910 2		N	-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200										
12		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-
01		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-
02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-
03		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		N	-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999										TOTAL DEPTH	11983	PERF.11500	- 15110
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
12		837 N	605	-0-	-232	-0-	593 2	12 9	N	11			196
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1380 2	30 9	N	27	180 1	1 8	42
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1522 2	35 9	N	32	1 8		73
03		620 N	579	-0-	-41	-0-	562 2	17 9	N	15			88
04		1200 N	415	-0-	-785	-0-	413 2	2 9	N	2			90
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1831 2	31 9	N	28			118
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8792	- 9000
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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
12		434 N	95	-0-	-339	-0-	95 2		N	-0-			108
01		558 N	110	-0-	-448	-0-	110 2		N	-0-			108
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			108
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			108
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			108
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			108
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000										TOTAL DEPTH	15934	PERF.15559	- 22580
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999										TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258	- 18848
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993										TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233	- 10152
12		527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2		N	-0-			-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02		522 N	286	-0-	-236	-0-	286 2		N	-0-			-0-
03		434 N	97	-0-	-337	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04		390 N	3	-0-	-387	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		310 N	9	-0-	-301	-0-	9 2		N	-0-			-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000										TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355	- 21440
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
KOENIG												WELL #: 1RE RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 15098		PERF.11653 - 15098	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE	
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					37	
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	N	33		2	8			68	
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	456	2	21	9	N	19						87	
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	N	2						89	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-						89	
*05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	561	2	25	9	N	23						112	
PHILLIPSBURG												WELL #: 1H RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM												WELL #: 2H RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089	
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					-0-	
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-	
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-					-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
ISAAC												WELL #: 1H RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARA BETH												WELL #: 1RE RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695	
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	496	1	3145	2	N	167						278	
							184	9											
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	496	1	2311	2	N	134	188	1				224	
							147	9											
02		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	464	1	1877	2	N	115	184	1				155	
							127	9											
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	496	1	2352	2	N	131	194	1				92	
							144	9											
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	480	1	2079	2	N	114						206	
							125	9											
05		2511 X	2305	-0-	-206	-0-	2187	2	118	9	N	107	194	1	1	8		118	
SCHULTE UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521	
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	968	2	132	9	N	120	3	8				232	
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	902	2	116	9	N	105	186	1	1	8		150	
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	784	2	102	9	N	93	175	1	1	8		67	
03		1085 N	825	-0-	-260	-0-	718	2	107	9	N	97						164	
04		990 N	264	-0-	-726	-0-	201	2	63	9	N	57						221	
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	929	2	87	9	N	79	177	1	1	8		122	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		9
01		31 X		6 -0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		9
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		9
03		527 X		527 -0-	-0-	-0-	466 2	61 9	N	55		64
04		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	4		68
05		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		68

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
12		4836 X		4690 -0-	-146	-0-	4690 2		N	-0-		-0-
01		4836 X		4350 -0-	-486	-0-	4350 2		N	-0-		-0-
02		4524 X		4464 -0-	-60	-0-	4464 2		N	-0-		-0-
03		4743 X		4686 -0-	-57	-0-	4686 2		N	-0-		-0-
04		4590 X		4393 -0-	-197	-0-	4393 2		N	-0-		-0-
05		4774 X		4410 -0-	-364	-0-	4410 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
12		2604 X		1900 -0-	-704	-0-	1886 2	14 9	N	13		112
01		2604 X		2314 -0-	-290	-0-	2305 2	9 9	N	8		120
02		2866 X		2866 -0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-		120
03		2928 X		2928 -0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-		120
04		2520 X		706 -0-	-1814	-0-	706 2		N	-0-		120
05		3100 N		3323 -0-	223	-0-	223 3309 2	14 9	N	13		133

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
12		216 X		216 -0-	-0-	-0-	154 2	62 9	N	56	166 1	75
01		240 X		240 -0-	-0-	-0-	139 2	101 9	N	92		167
02		0 X		-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
03		558 X		558 -0-	-0-	-0-	472 2	86 9	N	78	151 1	94
04		496 X		496 -0-	-0-	-0-	356 2	140 9	N	127	165 1	56
05		0 X		-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	7	1 8	62

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513												
12		7691 X		7691 -0-	-0-	-0-	7516 2	175 9	N	159	179 1	44
01		6693 X		6693 -0-	-0-	-0-	6548 2	145 9	N	132		176
02		5872 X		5872 -0-	-0-	-0-	5700 2	172 9	N	156	190 1	142
03		5687 X		5687 -0-	-0-	-0-	5558 2	129 9	N	117	191 1	67
04		3090 X		1345 -0-	-1745	-0-	1303 2	42 9	N	38		105
05		4322 X		4322 -0-	-0-	-0-	4200 2	122 9	N	111	176 1	40

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730												
12		1031 X		1031 -0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		159
01		3007 X		1729 -0-	-1278	-0-	1668 2	61 9	N	55	193 1	21
02		2813 X		1264 -0-	-1549	-0-	1205 2	59 9	N	54		75
03		1201 N		1201 -0-	-0-	-0-	1133 2	68 9	N	62		137
04		1680 N		222 -0-	-1458	-0-	221 2	1 9	N	1	2 5	136
05		1388 N		1388 -0-	-0-	-0-	1351 2	37 9	N	34		170

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
12		9 N		9 -0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		114
01		3 X		3 -0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		114
02		5 X		5 -0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		114
03		3 X		3 -0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		114
04		6 X		6 -0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		114
05		0 X		-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700 - 17086	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		4061 X	2752	-0-	-1309	-0-	2711 2	41 9	Y	37			45
01		3565 X	2788	-0-	-777	-0-	2745 2	43 9	Y	39			84
02		3335 X	2398	-0-	-937	-0-	2361 2	37 9	Y	34	89 1		29
03		3317 X	3171	-0-	-146	-0-	3125 2	46 9	Y	42			71
04		2970 X	678	-0-	-2292	-0-	677 2	1 9	Y	1			72
05		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3135 2	43 9	Y	39	85 1		26

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316 - 20340	
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	405	-0-	-649	-0-	405 2		N	-0-			-0-
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
03		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
04		390 N	6	-0-	-384	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05		837 N	697	-0-	-140	-0-	697 2		N	-0-			-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103	
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			18
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011 2	1 9	N	1			19
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137 2	1 9	N	1	1 5	1 8	18
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			18
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			18
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			18

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265	
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039 - 17122	
12		248 N	26	-0-	-222	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01		248 N	50	-0-	-198	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		406 N	208	-0-	-198	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605 - 19810	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405	
12		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2143 2	172 9	N	156	185 1		80
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2784 2	152 9	N	138			218
02		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2707 2	131 9	N	119	184 1		153
03		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2546 2	129 9	N	117	182 1		88
04		1260 X	637	-0-	-623	-0-	607 2	30 9	N	27			115
05		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3711 2	91 9	N	83			198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12094 - 18392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13710 - 19600						
12	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1276 N	1232	-0-	-44	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11930 - 19122						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	89	1			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	107	1			36

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	3	5	5	8	173
01	14B2 EXT	35	-0-	35	-0-	35	26	2	9	9	N	8				181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	16					197
03	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	96	60	2	1	9	N	1	1	8		197
04	291 X	195	-0-	-96	-0-		181	2	14	9	N	13				210
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-		202	2	8	9	N	7				217

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13					216
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	245	2	10	9	N	9					225
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	226	2	13	9	N	12					237
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4					241
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	N	1					242
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					248

CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10821 - 15420						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11850 - 15222						
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					120
01	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					120
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					120
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12030 - 17860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	403 2	3 9	3 9	N	3	3 8			182
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	566 2	11 9	11 9	N	10				192
02		348 N	194	-0-	-154	-0-	177 2	17 9	17 9	N	15	5 8			202
03		372 N	217	-0-	-155	-0-	204 2	13 9	13 9	N	12	5 8			209
04		360 N	16	-0-	-344	-0-	16 2			N	-0-				209
05		217 N	28	-0-	-189	-0-	28 2			N	-0-	1 5			208

FREEMAN UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741	
12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2			N	-0-				-0-
01		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2			N	-0-				-0-
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2			N	-0-				-0-
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2			N	-0-				-0-
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2			N	-0-				-0-
05		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-				-0-

PENICK				WELL #:		1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700	
12		2480 N	160	-0-	-2320	-0-	138 2	22 9	22 9	N	20	1 8			140
01		1519 N	518	-0-	-1001	-0-	508 2	10 9	10 9	N	9				149
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140 2	2 9	2 9	N	2				151
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9	2 9	N	2				153
04		510 N	143	-0-	-367	-0-	143 2			N	-0-				153
05		1209 N	941	-0-	-268	-0-	940 2	1 9	1 9	N	1				154

BRENHAM DOME UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845	
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2			N	-0-				-0-
01		2542 N	1634	-0-	-908	-0-	1634 2			N	-0-				-0-
02		2320 N	1237	-0-	-1083	-0-	1237 2			N	-0-				-0-
03		2542 N	1572	-0-	-970	-0-	1572 2			N	-0-				-0-
04		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2			N	-0-				-0-
05		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2			N	-0-				-0-

WEISS				WELL #:		2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350	
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-				-0-
01		186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2			N	-0-				-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-				-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-				-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-				-0-
05		496 N	309	-0-	-187	-0-	309 2			N	-0-				-0-

HOBBS-MUERY UNIT				WELL #:		1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540	
12		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	1	1 5	1 8		7
01		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-				7
02		4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-				N	-0-				7
03		2945 X	135	-0-	-2810	-0-	135 2			N	-0-				7
04		660 X	63	-0-	-597	-0-	63 2			N	-0-				7
05		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-				7

COOK, WALTER W. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7858 - 8054	
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1337 2	102 9	102 9	N	93	2 8			186
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1101 2	105 9	105 9	N	95	190 1			91
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1194 2	99 9	99 9	N	90	2 8			179
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1160 2	111 9	111 9	N	101	188 1	1 8		91
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1151 2	97 9	97 9	N	88				179
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1162 2	101 9	101 9	N	92	176 1	2 8		93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
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
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					38
01		3565 X	11	-0-	-3554	-0-	8 2	3 9			41
02		3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-					38
03		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7399 2	616 9		560	402
04		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7121 2	714 9		649	150
05		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	5895 2	752 9		684	299

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
12		2077 X	1151	-0-	-926	-0-	1151 2				-0-
01		2077 X	36	-0-	-2041	-0-	36 2				-0-
02		1508 X	235	-0-	-1273	-0-	235 2				-0-
03		1612 X	311	-0-	-1301	-0-	311 2				-0-
04		1110 X	284	-0-	-826	-0-	284 2				-0-
05		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 2				-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247	
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2				119
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2				119
02		870 N	456	-0-	-414	-0-	456 2				119
03		744 N	401	-0-	-343	-0-	401 2				119
04		660 N	495	-0-	-165	-0-	494 2	1 9			120
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2				120

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419	
12		13547 X	4307	-0-	-9240	-0-	4307 2				-0-
01		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16331 2				-0-
02		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13954 2				-0-
03		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14426 2				-0-
04		15810 X	15268	-0-	-542	-0-	15268 2				-0-
05		16337 X	14645	-0-	-1692	-0-	14645 2				-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
12		21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	21175 2	1 9			1
01		21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	21040 2	1 9			2
02		18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	18709 2	3 9			1
03		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	17884 2	1 9			1
04		15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363 2				1
*05		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17284 2	1 9			-0-

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
12		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2				-0-
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2				-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2				-0-
03		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2411 2	1 9			-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2			1 8	-0-
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
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
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3525	2	26	9	N	24	113
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3209	2	40	9	N	36	149
02	2987 X	2652	-0-	-335	-0-	2633	2	19	9	N	17	166
03	3193 X	2500	-0-	-693	-0-	2474	2	26	9	N	24	189
04	3090 X	2368	-0-	-722	-0-	2347	2	21	9	N	19	208
05	3193 X	2446	-0-	-747	-0-	2437	2	9	9	N	8	41

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2024												

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	800	2	56	9	N	51	60
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	813	2	59	9	N	54	114
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	787	2	57	9	N	52	166
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	868	2	67	9	N	61	227
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	802	2	31	9	N	28	63
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1015	2	89	9	N	81	143

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-	-0-
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-	-0-
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-	-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-	-0-
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-	-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-	-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4352	2	1	9	N	1	-0-
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-	-0-
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-	-0-
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-	-0-
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-	-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-	-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	40
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	40
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-	-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-	-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698												
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105												
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	-0-	475	2		N	-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	-0-	499	2		N	-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925												
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2	13	9	60
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	65	9	118
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	37	9	151
03	1457	N	934	-0-	-523	-0-	-0-	883	2	51	9	191
04	1350	N	707	-0-	-643	-0-	-0-	686	2	21	9	22
05	1457	N	778	-0-	-679	-0-	-0-	760	2	18	9	38

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400												
12	6293	X	5454	-0-	-839	-0-	-0-	5454	2		N	-0-
01	6293	X	783	-0-	-5510	-0-	-0-	783	2		N	-0-
02	5394	X	3366	-0-	-2028	-0-	-0-	3366	2		N	-0-
03	5518	X	3159	-0-	-2359	-0-	-0-	3159	2		N	-0-
04	5340	X	2777	-0-	-2563	-0-	-0-	2777	2		N	-0-
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	-0-	8055	2		N	-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547												
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	-0-	876	2		N	41
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	-0-	873	2		N	41
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	-0-	830	2		N	41
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2		N	41
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	-0-	781	2		N	41
05	899	N	639	-0-	-260	-0-	-0-	639	2		N	41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150												
12	2759	X	2101	-0-	-658	-0-	-0-	2101	2		N	-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-
03	2604	X	2562	-0-	-42	-0-	-0-	2562	2		N	-0-
04	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	-0-	2515	2		N	-0-
05	2852	X	1055	-0-	-1797	-0-	-0-	1055	2		N	-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-
02	261	N	168	-0-	-93	-0-	-0-	168	2		N	-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	-0-	162	2		N	-0-
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	-0-	115	2		N	-0-
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	-0-	34	2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645	- 19491	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	2382	-0-	-718	185	2382	2		N	-0-			-0-
01	2517 N	2332	-0-	-185	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	498	-0-	-1392	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.15280	- 18390	
12	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-

RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11852	- 15395	
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6803	2	62 9	N	56			204
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6168	2	69 9	N	63	182 1		85
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4593	2	53 9	N	48	1 8		132
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4218	2	70 9	N	64	1 8		195
04	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8162	2	90 9	N	82	191 1		86
05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5874	2	66 9	N	60			146

KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11917	- 18030	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1 9	N	1	1 8		101
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			101
02	319 N	243	-0-	-76	-0-	243	2		N	-0-			101
03	372 N	126	-0-	-246	-0-	125	2	1 9	N	1	1 8		101
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-			101
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			101

ROTELLO UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.12895	- 15488	
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	286	1	551 2	N	-0-			-0-
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	286	1	527 2	N	-0-			-0-
02	841 N	694	-0-	-147	-0-	267	1	427 2	N	-0-			-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	240	1	415 2	N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	276	1	620 2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	230	1	857 2	N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433	- 19231	
12	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2		N	-0-			39
01	1829 N	1605	-0-	-224	-0-	1605	2		N	-0-			39
02	1566 N	1424	-0-	-142	-0-	1424	2		N	-0-			39
03	1705 N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2		N	-0-			39
04	1560 N	1192	-0-	-368	-0-	1192	2		N	-0-			39
05	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2		N	-0-			39

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9120	- 13800	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
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
12	3720 X	2301	-0-	-1419	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
01	3720 X	2272	-0-	-1448	-0-	2272	2		N	-0-		-0-
02	3480 X	2325	-0-	-1155	-0-	2325	2		N	-0-		-0-
03	3317 X	2032	-0-	-1285	-0-	2032	2		N	-0-		-0-
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
05	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1989	2		N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
12	1457 N	261	-0-	-1196	-0-	261	2		N	-0-		-0-
01	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	2		N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
12	7440 X	5179	-0-	-2261	-0-	496	1	4682	2	N	1	125
						1	9					
01	7440 X	7262	-0-	-178	-0-	496	1	6766	2	N	-0-	125
02	6960 X	5876	-0-	-1084	-0-	464	1	5410	2	N	2	126
						2	9				1 8	
03	6634 X	6306	-0-	-328	-0-	496	1	5809	2	N	1	127
						1	9					
04	7020 X	5635	-0-	-1385	-0-	480	1	5155	2	N	-0-	127
05	7254 X	5582	-0-	-1672	-0-	496	1	5084	2	N	2	128
						2	9				1 8	

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-		-0-
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-		-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-		-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-		-0-
02	290 N	211	-0-	-79	-0-	211	2		N	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2		N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-	-0-
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-	-0-
02	2349 X	1606	-0-	-743	-0-	1606	2			N	-0-	-0-
03	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
04	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
05	2294 X	2205	-0-	-89	-0-	2205	2			N	-0-	-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
12	3472 X	3080	-0-	-392	-0-	286	1	2793	2	N	1	66
						1	9					
01	3472 X	2998	-0-	-474	-0-	286	1	2711	2	N	1	67
						1	9					
02	3219 X	2415	-0-	-804	-0-	267	1	2147	2	N	1	68
						1	9					
03	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	286	1	2597	2	N	1	69
						1	9					
04	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	276	1	2362	2	N	-0-	69
05	3069 X	2637	-0-	-432	-0-	286	1	2351	2	N	-0-	69

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
12	1581 N	1162	-0-	-419	-0-	1162	2			N	-0-	-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-	-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-	-0-
04	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196	2			N	-0-	-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
12	4340 X	2833	-0-	-1507	-0-	2833	2			N	-0-	-0-
01	3441 X	1950	-0-	-1491	-0-	1950	2			N	-0-	-0-
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5184	2	1	9	N	1	1
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4941	2	2	9	N	2	1
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-	-0-
05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-	-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13	93
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	537	2	14	9	N	13	106
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10	116
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	N	4	120
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	120
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
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
12		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2	N	-0-		-0-
01		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
02		2900 X	2058	-0-	-842	-0-	2058	2	N	-0-		-0-
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		-0-
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-		-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
12		1178 X	1165	-0-	-13	-0-	1165	2	N	-0-		29
01		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	1		30
02		2900 N	4514	-0-	1614	1614	4514	2	N	-0-		30
03		3100 N	3188	-0-	88	1702	3188	2	N	-0-		30
04		3000 N	2570	-0-	-430	1272	2570	2	N	-0-		30
05		3660 X	2388	-0-	-1272	-0-	2388	2	N	-0-		30

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	529	2	N	5	5 8	-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	N	3	3 8	-0-
04		540 N	297	-0-	-243	-0-	297	2	N	-0-		-0-
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	236	2	N	7		123
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	N	2		125
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	17	2	N	3		128
03		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		128
04		580 X	580	-0-	-0-	-0-	491	2	N	81	178 1	31
05		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	96	1 8	126

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
12		3100 N	2277	-0-	-823	874	2277	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	2230	-0-	-870	4	2230	2	N	-0-		-0-
02		2129 N	2125	-0-	-4	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
03		2263 N	1808	-0-	-455	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
04		2160 N	1649	-0-	-511	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
05		2263 N	1640	-0-	-623	-0-	1640	2	N	-0-		-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
02		1131 N	152	-0-	-979	-0-	152	2	N	-0-		-0-
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-		-0-
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-		-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
12		7192 X	1993	-0-	-5199	-0-	1993	2	N	-0-		-0-
01		7192 X	2260	-0-	-4932	-0-	2260	2	N	-0-		-0-
02		6525 X	2266	-0-	-4259	-0-	2266	2	N	-0-		-0-
03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-		-0-
04		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2	N	-0-		-0-
05		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
GILES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215686	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 13967	PERF.13710 - 19088			
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
12	2294 N	2050	-0-	-244	-0-	2050 2	N	-0-	-0-	
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178 2	N	-0-	-0-	
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-	-0-	
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2	N	-0-	-0-	
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-	-0-	
05	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088 2	N	-0-	-0-	

LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 12412	PERF.12186 - 17818			
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	406 2	1 9 N	1	102	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	102	
02	580 N	504	-0-	-76	-0-	504 2	N	-0-	102	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9 N	1	103	
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617 2	N	-0-	103	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-	103	

WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 15163	PERF.12096 - 17501			
12	7998 X	7859	-0-	-139	-0-	7859 2	N	-0-	-0-	
01	8091 X	7850	-0-	-241	-0-	7850 2	N	-0-	-0-	
02	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2	N	-0-	-0-	
03	8091 X	7947	-0-	-144	-0-	7947 2	N	-0-	-0-	
04	7620 X	7578	-0-	-42	-0-	7578 2	N	-0-	-0-	
05	8091 X	7766	-0-	-325	-0-	7766 2	N	-0-	-0-	

SANDERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216809	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 14741	PERF.14530 - 19696			
12	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	992 1	6085 2 N	-0-	-0-	
01	6789 X	6521	-0-	-268	-0-	896 1	5625 2 N	-0-	-0-	
02	6351 X	6338	-0-	-13	-0-	928 1	5410 2 N	-0-	-0-	
03	7037 X	5930	-0-	-1107	-0-	992 1	4938 2 N	-0-	-0-	
04	6810 X	5886	-0-	-924	-0-	960 1	4926 2 N	-0-	-0-	
05	7037 X	5975	-0-	-1062	-0-	992 1	4983 2 N	-0-	-0-	

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14541	PERF.14518 - 16209			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 14353	PERF.13900 - 17675			
12	1271 N	362	-0-	-909	-0-	362 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	476	-0-	-330	-0-	476 2	N	-0-	-0-	
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	N	-0-	-0-	
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-	-0-	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-	
05	2046 N	859	-0-	-1187	-0-	859 2	N	-0-	-0-	

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 13986	PERF.13746 - 18164			
12	7285 X	5843	-0-	-1442	-0-	992 1	4851 2 N	-0-	-0-	
01	7285 X	5888	-0-	-1397	-0-	896 1	4992 2 N	-0-	-0-	
02	6815 X	6245	-0-	-570	-0-	928 1	5317 2 N	-0-	-0-	
03	6882 X	6157	-0-	-725	-0-	992 1	5165 2 N	-0-	-0-	
04	5940 X	5666	-0-	-274	-0-	960 1	4706 2 N	-0-	-0-	
05	6665 X	5185	-0-	-1480	-0-	992 1	4193 2 N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995										TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4869 -	5024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825 -	20242			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005										TOTAL DEPTH	14605	PERF.14290 -	16799			
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	957 N	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	990 N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12747	PERF. 8613 -	12500			
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	810	2	22	9	N	20					73
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					73
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	724	2			N	-0-					73
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	780	2	11	9	N	10					83
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	698	2	4	9	N	4					87
05	775 N	643	-0-	-132	-0-	636	2	7	9	N	6					93
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345 -	11868			
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					78
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	208	2	15	9	N	14					92
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					93
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					93
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					93
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					93
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 -	20081			
12	4867 X	4218	-0-	-649	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	4187	-0-	-494	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4379 X	4066	-0-	-313	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4598	-0-	-83	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4356	-0-	-114	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051 -	17698			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8500	-	8865
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		713 N	698	-0-	-15	-0-		639	2	59	9	N		147	
01		713 N	702	-0-	-11	-0-		649	2	53	9	N		195	
02		667 N	651	-0-	-16	-0-		607	2	44	9	N	187 1	48	
03		713 N	697	-0-	-16	-0-		649	2	48	9	N		92	
04		690 N	168	-0-	-522	-0-		155	2	13	9	N		104	
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		979	2	23	9	N		125	
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8898	PERF.	8276	-	10985
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12614	PERF.	8202	-	12614
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N		70	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N		70	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N		70	
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N		70	
04		30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2			N		70	
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-		96	2	1	9	N		71	
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007										TOTAL DEPTH	19808	PERF.	14028	-	19808
12		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-		992	1	7665	2	N	1 1 8	-0-	
01		7440 X	6039	-0-	-1401	-0-		896	1	5143	2	N		-0-	
02		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-		928	1	8162	2	N	1 1 8	-0-	
03		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-		992	1	7396	2	N		-0-	
04		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-		960	1	6913	2	N		-0-	
05		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-		992	1	6562	2	N		-0-	
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13695	-	18337
12		20707 X	20707	-0-	-0-	-0-		20707	2			N		-0-	
01		18848 X	18474	-0-	-374	-0-		18473	2	1	9	N		1	
02		15515 X	13782	-0-	-1733	-0-		13781	2	1	9	N	1 5	1 8	
03		20708 X	11356	-0-	-9352	-0-		11356	2			N		-0-	
04		20040 X	19225	-0-	-815	-0-		19225	2			N		-0-	
05		20708 X	12015	-0-	-8693	-0-		12015	2			N		-0-	
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	14723	PERF.	14548	-	20299
12		5518 X	5306	-0-	-212	-0-		992	1	4314	2	N		-0-	
01		5518 X	5163	-0-	-355	-0-		928	1	4235	2	N		-0-	
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		928	1	4722	2	N		-0-	
03		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		992	1	4740	2	N		-0-	
04		5430 X	4779	-0-	-651	-0-		960	1	3819	2	N		-0-	
05		6045 X	4146	-0-	-1899	-0-		992	1	3154	2	N		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	963	2	73	9	N	66		201
01		1054 N	771	-0-	-283	-0-	714	2	57	9	N	52	185 1	68
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1048	2	73	9	N	66		134
03		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	927	2	79	9	N	72		206
04		750 N	271	-0-	-479	-0-	258	2	13	9	N	12	190 1	28
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1432	2	246	9	N	224	187 1	65

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
12		3100 N	2145	-0-	-955	-0-	639	2			N	-0-		-0-
01		2853 N	2214	-0-	-639	-0-	2214	2			N	-0-		-0-
02		2001 N	1976	-0-	-25	-0-	1976	2			N	-0-		-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-		-0-
04		2130 N	2069	-0-	-61	-0-	2069	2			N	-0-		-0-
05		2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
12		10478 X	10008	-0-	-470	-0-	10008	2			N	-0-		-0-
01		10478 X	7786	-0-	-2692	-0-	7786	2			N	-0-		-0-
02		9802 X	8036	-0-	-1766	-0-	8036	2			N	-0-		-0-
03		10013 X	9293	-0-	-720	-0-	9293	2			N	-0-		-0-
04		9690 X	8889	-0-	-801	-0-	8889	2			N	-0-		-0-
05		10013 X	9156	-0-	-857	-0-	9156	2			N	-0-		-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
12		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	832	1	6395	2	N	-0-		-0-
01		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	928	1	6766	2	N	-0-		-0-
02		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	928	1	6173	2	N	-0-		-0-
03		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	992	1	6180	2	N	-0-		-0-
04		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	960	1	5844	2	N	-0-		-0-
05		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	992	1	5507	2	N	-0-		-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
12		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	992	1	5604	2	N	-0-		-0-
01		6603 X	6398	-0-	-205	-0-	960	1	5438	2	N	-0-		-0-
02		6177 X	6008	-0-	-169	-0-	928	1	5080	2	N	-0-		-0-
03		6603 X	6420	-0-	-183	-0-	992	1	5428	2	N	-0-		-0-
04		6390 X	6212	-0-	-178	-0-	960	1	5252	2	N	-0-		-0-
05		6603 X	6414	-0-	-189	-0-	992	1	5422	2	N	-0-		-0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2841	2	57	9	N	52	1 8	172
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	2	32	9	N	29		201
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18	180 1	39
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2476	2	39	9	N	35	1 8	73
04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	7		80
05		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2977	2	22	9	N	20	1 8	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2		N	-0-			-0-
01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-			-0-
02	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7702	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
03	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3990	-0-	-300	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2		N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	769	-0-	-626	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	884	-0-	-139	-0-	883	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2		N	-0-			-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
12	11315 X	10820	-0-	-495	-0-	992	1	9828	2	N	-0-		-0-
01	11191 X	10632	-0-	-559	-0-	928	1	9704	2	N	-0-		-0-
02	10469 X	10252	-0-	-217	-0-	928	1	9323	2	N	1	1 8	-0-
							1						
03	10974 X	10098	-0-	-876	-0-	992	1	9106	2	N	-0-		-0-
04	10530 X	10522	-0-	-8	-0-	960	1	9562	2	N	-0-		-0-
05	10974 X	10334	-0-	-640	-0-	992	1	9341	2	N	1	1 8	-0-
							1						

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075													
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2		N	-0-			166
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			166
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			166
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			166
04	420 N	105	-0-	-315	-0-	105	2		N	-0-			166
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			166

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
12	8587 X	8381	-0-	-206	-0-	992	1	7389	2	N	-0-		-0-
01	8401 X	8006	-0-	-395	-0-	928	1	7078	2	N	-0-		-0-
02	7859 X	7822	-0-	-37	-0-	928	1	6894	2	N	-0-		-0-
03	8401 X	8281	-0-	-120	-0-	992	1	7289	2	N	-0-		-0-
04	8100 X	7857	-0-	-243	-0-	960	1	6897	2	N	-0-		-0-
05	8370 X	7605	-0-	-765	-0-	992	1	6613	2	N	-0-		-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
12	9703 X	8547	-0-	-1156	-0-	992	1	7555	2	N	-0-		-0-
01	9703 X	8935	-0-	-768	-0-	928	1	8007	2	N	-0-		-0-
02	9077 X	8832	-0-	-245	-0-	928	1	7904	2	N	-0-		-0-
03	9114 X	8858	-0-	-256	-0-	992	1	7865	2	N	1	1 8	-0-
							1						
04	8640 X	8499	-0-	-141	-0-	960	1	7539	2	N	-0-		-0-
05	9455 X	8601	-0-	-854	-0-	992	1	7609	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	3467 2			N	-0-		-0-
01	3503 X	3304	-0-	-199	-0-	3304 2			N	-0-		-0-
02	3132 X	2298	-0-	-834	-0-	2298 2			N	-0-		-0-
03	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	3178 2			N	-0-		-0-
04	3360 X	3220	-0-	-140	-0-	3220 2			N	-0-		-0-
05	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	2944 2			N	-0-		-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2			N	-0-		36
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-		36
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		36
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-		36
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-		36
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-		36

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2			N	-0-		-0-
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	917 2			N	-0-		-0-
02	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 2			N	-0-		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-		-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-		-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-		-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3774 2	31 9		N	28		115
01	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3137 2	2 9		N	2		117
02	2958 X	2759	-0-	-199	-0-	2745 2	14 9		N	13		130
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3764 2	11 9		N	10		140
04	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9264 2	24 9		N	22		162
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6211 2	17 9		N	15	1 8	176

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
12	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 2			N	-0-		-0-
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268 2			N	-0-		-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-		-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-		-0-
04	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188 2			N	-0-		-0-
05	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17081 X	16161	-0-	-920	-0-	992 1	15169 2	N	-0-			-0-
01	17081 X	15477	-0-	-1604	-0-	928 1	14549 2	N	-0-			-0-
02	15979 X	15468	-0-	-511	-0-	928 1	14540 2	N	-0-			-0-
03	16647 X	15414	-0-	-1233	-0-	992 1	14421 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	15900 X	15244	-0-	-656	-0-	960 1	14284 2	N	-0-			-0-
05	16523 X	15971	-0-	-552	-0-	992 1	14979 2	N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			83
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	410 2	25 9	N	23			106
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	372 2	35 9	N	32			138
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	714 2	36 9	N	33			171
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	487 2	33 9	N	30			201
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437 2	2 9	N	2			203

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1489	-0-	-77	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
12	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1091 2	135 9	N	123	186 1		114
01	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1092 2	142 9	N	129	178 1		65
02	1334 N	1025	-0-	-309	-0-	915 2	110 9	N	100			165
03	1240 N	50	-0-	-1190	-0-	40 2	10 9	N	9			174
04	1200 N	297	-0-	-903	-0-	295 2	2 9	N	2			176
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	13	1 8		188

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	14075	PERF.10475 - 14075	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011													TOTAL DEPTH	10947	PERF.10692 - 16520	
12	3348 X	2657	-0-	-691	-0-	2467	2	190	9	N	173	182	1			91
01	3286 X	2539	-0-	-747	-0-	2363	2	176	9	N	160					251
02	3074 X	2409	-0-	-665	-0-	2252	2	157	9	N	143	180	1	5	8	209
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2828	2	187	9	N	170	179	1			200
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2785	2	157	9	N	143	181	1			162
05	2666 X	1662	-0-	-1004	-0-	1551	2	111	9	N	101	3	8			260

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010													TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9004 - 12326	
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011													TOTAL DEPTH	13182	PERF.12488 - 18942	
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	496	1	3067	2	N	78	1	8			163
						86	9									
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	496	1	2937	2	N	65	188	1			40
						72	9									
02	3335 X	3161	-0-	-174	-0-	464	1	2623	2	N	67	1	8			106
						74	9									
03	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	496	1	2727	2	N	73	1	8			178
						80	9									
04	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	480	1	2612	2	N	63	194	1			47
						69	9									
05	3658 X	3267	-0-	-391	-0-	496	1	2695	2	N	69					116
						76	9									

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12119	PERF.12725 - 17424	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	13					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
O			LIFT(L)				CODE	CODE	CODE	M	COND PROD					
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	39				
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	39				
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	2	14	9	N	13	52				
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-	52				
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	52				
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-	52				

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25				

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040																
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	465	1	6038	2	N	396	360	1	121		
						436	9									
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	465	1	3154	2	N	269	193	1	197		
						296	9									
02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	210	1	965	2	N	156	191	1	11	8	151
						172	9									
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	181	1	1047	2	N	136	191	1	7	8	89
						150	9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5	1	8	88
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	6663	2	1104	9	N	1004	764	1	23	8	305

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552																
12	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12004	2	262	9	N	238	189	1			223
01	26272 X	26272	-0-	-0-	-0-	25953	2	319	9	N	290	372	1			141
02	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14666	2	305	9	N	277	183	1			235
03	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13440	2	288	9	N	262	365	1			132
04	11880 X	3561	-0-	-8319	-0-	3484	2	77	9	N	70					202
05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14258	2	285	9	N	259	368	1	1	8	92

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715																
12	17980 X	7168	-0-	-10812	-0-	7	1	6432	2	Y	652	645	1	3	8	20
						12	4	717	9							
01	17980 X	6266	-0-	-11714	-0-	7	1	5746	2	Y	458	465	1	3	8	10
						9	4	504	9							
02	16704 X	6075	-0-	-10629	-0-	7	1	5535	2	Y	479	478	1	2	8	9
						6	4	527	9							
03	7595 X	6400	-0-	-1195	-0-	7	1	5905	2	Y	444	443	1	1	8	9
						488	9									
04	6930 X	6255	-0-	-675	-0-	9	1	5753	2	Y	448	445	1			12
						493	9									
05	7161 X	6015	-0-	-1146	-0-	5539	2	476	9	Y	433	434	1	2	8	9

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		55211 X	51765	-0-	-3446	-0-	49911	2	1854	9	N	1685	1788 1	271
01		53909 X	43494	-0-	-10415	-0-	41994	2	1500	9	N	1364	1445 1	188
02		57855 X	39008	-0-	-18847	-0-	37601	2	1407	9	N	1279	1270 1	195
03		61845 X	47701	-0-	-14144	-0-	45833	2	1868	9	N	1698	1641 1	249
04		59850 X	42900	-0-	-16950	-0-	41191	2	1709	9	N	1554	1469 1	334
05		51770 X	45327	-0-	-6443	-0-	43645	2	1682	9	N	1529	1634 1	228

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		126
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		126
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		126
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		126
04		300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-		126
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		126

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		21
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-		21
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		21
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		21
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		21
05		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-		21

MCHEMRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-		-0-
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-		-0-
02		580 N	304	-0-	-276	-0-	304	2			N	-0-		-0-
03		620 N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-		-0-
04		600 N	73	-0-	-527	-0-	73	2			N	-0-		-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1 8	146
01		747 X	747	-0-	-0-	-0-	712	2	35	9	N	32		178
02		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	N	46	1 8	223
03		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1085	2	50	9	N	45	2 8	266
04		581 X	581	-0-	-0-	-0-	535	2	46	9	N	42	190 1	118
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	289	2	29	9	N	26	1 8	143

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
12		37696 X	29697	-0-	-7999	-0-	28046	2	1651	9	N	1501	1334 1	245
01		35557 X	19661	-0-	-15896	-0-	18368	2	1293	9	N	1175	1333 1	87
02		33263 X	13367	-0-	-19896	-0-	12442	2	925	9	N	841	774 1	154
03		29698 X	15202	-0-	-14496	-0-	14100	2	1102	9	N	1002	964 1	190
04		28740 X	3565	-0-	-25175	-0-	3323	2	242	9	N	220	374 1	36
05		29698 X	13063	-0-	-16635	-0-	12095	2	968	9	N	880	764 1	151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	12216 2	1253 9		N	1139	1165 1			142
01	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	13287 2	1113 9		N	1012	957 1			197
02	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	11419 2	968 9		N	880	770 1			307
03	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12093 2	1077 9		N	979	1158 1	2 8		126
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3150 2	276 9		N	251	193 1			184
05	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12798 2	1046 9		N	951	766 1	1 8		368

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				50
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				50
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-				50

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
12	8804 X	8239	-0-	-565	-0-	288 1	7577 2		N	340	362 1	4 8		185
						374 9								
01	9424 X	8248	-0-	-1176	-0-	288 1	7673 2		N	261	183 1	3 8		260
						287 9								
02	8816 X	8371	-0-	-445	-0-	270 1	7730 2		N	337	377 1	2 8		218
						371 9								
03	9300 X	8312	-0-	-988	-0-	287 1	7654 2		N	337	382 1	2 8		171
						371 9								
04	9000 X	7185	-0-	-1815	-0-	279 1	6589 2		N	288	360 1	1 8		98
						317 9								
05	8959 X	7478	-0-	-1481	-0-	288 1	6860 2		N	300	171 1	3 8		224
						330 9								

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
12	11935 X	8556	-0-	-3379	-0-	580 1	7580 2		N	360	364 1	3 8		221
						396 9								
01	11935 X	6140	-0-	-5795	-0-	580 1	5265 2		N	268	388 1	1 8		100
						295 9								
02	9135 X	6613	-0-	-2522	-0-	542 1	5741 2		N	300	193 1	1 8		206
						330 9								
03	9083 X	8402	-0-	-681	-0-	581 1	7414 2		N	370	394 1	1 8		181
						407 9								
04	8520 X	7376	-0-	-1144	-0-	561 1	6499 2		N	287	348 1	1 8		119
						316 9								
05	8556 X	6600	-0-	-1956	-0-	580 1	5697 2		N	294	192 1	2 8		219
						323 9								

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
12	24087 X	4360	-0-	-19727	-0-	3875 2	485 9		N	441	749 1			33
01	23126 X	14233	-0-	-8893	-0-	12708 2	1525 9		N	1386	1152 1	1 8		266
02	19778 X	17300	-0-	-2478	-0-	15804 2	1496 9		N	1360	1352 1	1 8		273
03	21142 X	17446	-0-	-3696	-0-	15939 2	1507 9		N	1370	1341 1	8 8		294
04	17640 X	4644	-0-	-12996	-0-	4252 2	392 9		N	356	570 1			80
05	19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	17294 2	2006 9		N	1824	1711 1	4 8		189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		13051 X	11425	-0-	-1626	-0-	10741 2	684 9	N	622	578 1	186
01		14012 X	10649	-0-	-3363	-0-	9976 2	673 9	N	612	730 1	68
02		13108 X	9979	-0-	-3129	-0-	9332 2	647 9	N	588	380 1	276
03		14012 X	10155	-0-	-3857	-0-	9464 2	691 9	N	628	773 1	130
04		11070 X	2526	-0-	-8544	-0-	2359 2	167 9	N	152	190 1	92
05		15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	14314 2	795 9	N	723	552 1	262

ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543		
12		8618 X	8517	-0-	-101	-0-	773 1	7434 2	N	282	373 1	139
01		9269 X	7951	-0-	-1318	-0-	744 1	6943 2	N	240	189 1	188
02		8671 X	6684	-0-	-1987	-0-	264 9	5710 2	N	227	188 1	226
03		9114 X	6586	-0-	-2528	-0-	724 1	5559 2	N	231	373 1	83
04		8430 X	6405	-0-	-2025	-0-	250 9	773 1	N	235	186 1	131
05		8525 X	6275	-0-	-2250	-0-	749 1	5397 2	N	235	186 1	131
							259 9	5229 2	N	245	189 1	185
							776 1					
							270 9					

ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909		
12		9703 X	6549	-0-	-3154	-0-	483 1	5859 2	N	188	189 1	152
01		9703 X	6605	-0-	-3098	-0-	207 9	5837 2	N	233	187 1	197
02		7511 X	5902	-0-	-1609	-0-	512 1	5218 2	N	212	189 1	218
03		7905 X	6663	-0-	-1242	-0-	256 9	5898 2	N	256	357 1	116
04		6390 X	5929	-0-	-461	-0-	451 1	5256 2	N	187	169 1	133
05		6603 X	3396	-0-	-3207	-0-	233 9	2848 2	N	62	2 8	193
							483 1					
							207 9					
							512 1					
							256 9					
							451 1					
							233 9					
							483 1					
							282 9					
							467 1					
							206 9					
							480 1					
							68 9					

NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287769		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11974 - 17039		
12		1953 X	323	-0-	-1630	-0-	144 2	179 9	N	163	2 8	301
01		1953 X	237	-0-	-1716	-0-	84 2	153 9	N	139	190 1	250
02		1827 X	352	-0-	-1475	-0-	189 2	163 9	N	148	196 1	197
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	154 2	202 9	N	184	189 1	180
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	62 2	133 9	N	121	184 1	117
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	2	2 8	117

RAMBO		WELL #: 1H		RRCID -> 287775		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 13346		PERF.14225 - 19445		
12		21359 X	15826	-0-	-5533	-0-	15262 2	564 9	Y	513	476 1	159
01		21359 X	11161	-0-	-10198	-0-	10648 2	513 9	Y	466	234 1	391
02		19981 X	11589	-0-	-8392	-0-	10984 2	605 9	Y	550	621 1	316
03		20956 X	17518	-0-	-3438	-0-	16615 2	903 9	Y	821	650 1	479
04		20280 X	12697	-0-	-7583	-0-	12141 2	556 9	Y	505	811 1	173
05		15841 X	14489	-0-	-1352	-0-	13844 2	645 9	Y	586	426 1	330

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		39432 X	31686	-0-	-7746	-0-	31009	2	677	9	Y	615	562	1	296
01		39432 X	15445	-0-	-23987	-0-	15142	2	303	9	Y	275	262	1	309
02		36888 X	27519	-0-	-9369	-0-	26877	2	642	9	Y	584	450	1	443
03		39277 X	37278	-0-	-1999	-0-	36562	2	716	9	Y	651	759	1	335
04		38010 X	27669	-0-	-10341	-0-	27084	2	585	9	Y	532	472	1	395
05		31682 X	30891	-0-	-791	-0-	30285	2	606	9	Y	551	476	1	470

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
12		22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	18532	2	3627	9	N	3297	3514	1	294
01		19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	16385	2	3191	9	N	2901	2845	1	349
02		19952 X	19475	-0-	-477	-0-	16273	2	3202	9	N	2911	2638	1	622
03		22165 X	20576	-0-	-1589	-0-	17285	2	3291	9	N	2992	3120	1	494
04		21450 X	19679	-0-	-1771	-0-	16408	2	3271	9	N	2974	3041	1	427
05		22165 X	20659	-0-	-1506	-0-	17283	2	3376	9	N	3069	2996	1	499

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	39	34	1	35
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	24	26	1	32
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	19	19	1	22
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	26	26	1	22
							29	9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	17	1	10
*05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	239	1	76	9	N	69	1	8	78

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
12		12834 X	6886	-0-	-5948	-0-	6301	2	585	9	N	532	578	1	172
01		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6338	2	666	9	N	605	554	1	217
02		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5912	2	512	9	N	465	375	1	303
03		6882 X	6467	-0-	-415	-0-	5963	2	504	9	N	458	577	1	182
04		6780 X	1492	-0-	-5288	-0-	1405	2	87	9	N	79	190	1	70
05		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	8350	2	802	9	N	729	572	1	223

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
12		8835 X	7660	-0-	-1175	-0-	6597	2	1063	9	N	966	1072	1	147
01		8835 X	7927	-0-	-908	-0-	6829	2	1098	9	N	998	894	1	251
02		8120 X	7424	-0-	-696	-0-	6382	2	1042	9	N	947	1079	1	119
03		8680 X	7387	-0-	-1293	-0-	6303	2	1084	9	N	985	898	1	205
*04		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	7847	2	1164	9	N	1058	1069	1	194
05		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	7296	2	942	9	N	856	706	1	343

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	14329 - 19788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	36363 X	26363	-0-	-10000	-0-	24351	2	2012	9	N	1829	1683	1	3	8	364
01	30318 X	22739	-0-	-7579	-0-	20920	2	1819	9	N	1654	1630	1			388
02	27550 X	21420	-0-	-6130	-0-	19870	2	1550	9	N	1409	1410	1			387
03	29450 X	23532	-0-	-5918	-0-	21859	2	1673	9	N	1521	1456	1	8	8	444
04	27870 X	21683	-0-	-6187	-0-	20263	2	1420	9	N	1291	1375	1			360
05	26350 X	21153	-0-	-5197	-0-	19761	2	1392	9	N	1265	1216	1	2	8	407

HAWK		WELL #:		1H	RRCID ->	289103	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	14703 - 20913				
12	41881 X	31261	-0-	-10620	-0-	30206	2	1055	9	N	959	935	1	2	8	328
01	37510 X	27031	-0-	-10479	-0-	25900	2	1131	9	N	1028	873	1			483
02	32306 X	23827	-0-	-8479	-0-	22913	2	914	9	N	831	859	1	10	8	445
03	34534 X	26809	-0-	-7725	-0-	25741	2	1068	9	N	971	1097	1			319
04	33420 X	25222	-0-	-8198	-0-	24142	2	1080	9	N	982	1041	1			260
05	31248 X	24407	-0-	-6841	-0-	23482	2	925	9	N	841	644	1			457

FRANKS OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	11775 - 16951				
12	7564 X	4445	-0-	-3119	-0-	4211	2	234	9	N	213	364	1			172
01	7564 X	3464	-0-	-4100	-0-	3271	2	193	9	N	175	181	1			166
02	7076 X	3343	-0-	-3733	-0-	3159	2	184	9	N	167	182	1	8	8	143
03	4867 X	3217	-0-	-1650	-0-	3051	2	166	9	N	151	181	1	1	8	112
04	4290 X	3307	-0-	-983	-0-	3108	2	199	9	N	181	184	1			109
05	4433 X	144	-0-	-4289	-0-	118	2	26	9	N	24	3	8			130

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289184	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	10932 - 16175				
12	16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	14242	2	2597	9	N	2361	2308	1	3	8	405
01	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	12601	2	2400	9	N	2182	2317	1	4	8	266
02	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	13098	2	2295	9	N	2086	1916	1	4	8	432
03	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	13928	2	2451	9	N	2228	2467	1	2	8	191
04	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	13033	2	2071	9	N	1883	1734	1	2	8	338
05	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	12957	2	2013	9	N	1830	1394	1	4	8	770

KOCIAN OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289475	COMPL. DATE	06/01/2019	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13548 - 18428				
12	31031 X	15672	-0-	-15359	-0-	13831	2	345	4	N	1360	1028	1	1	8	436
01	31031 X	15910	-0-	-15121	-0-	14300	2	278	4	N	1211	1538	1	35	8	74
02	29029 X	17748	-0-	-11281	-0-	16006	2	355	4	N	1261	1176	1	2	8	157
03	26164 X	18710	-0-	-7454	-0-	16224	2	409	4	N	1888	1417	1	20	8	608
04	20220 X	9567	-0-	-10653	-0-	8338	2	174	4	N	959	1462	1			105
05	18972 X	9053	-0-	-9919	-0-	7783	2	192	4	N	980	930	1	1	8	154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	17608 X	13437	-0-	-4171	-0-	11586	2	286	4	N	1423	1235	1	320
						1565	9							
01	17608 X	11437	-0-	-6171	-0-	9724	2	220	4	N	1357	1568	1	109
						1493	9							
02	19662 X	15459	-0-	-4203	-0-	13123	2	312	4	N	1840	1676	1	263
						2024	9					10	8	
03	21018 X	18070	-0-	-2948	-0-	15592	2	397	4	N	1892	1791	1	364
						2081	9							
04	20340 X	14461	-0-	-5879	-0-	12502	2	274	4	N	1532	1736	1	160
						1685	9							
05	16523 X	12986	-0-	-3537	-0-	10953	2	273	4	N	1600	1491	1	269
						1760	9							
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
12	13175 X	8938	-0-	-4237	-0-	8182	2	756	9	N	687	714	1	219
						9523	2	943	9	N	857	901	1	175
01	12617 X	10466	-0-	-2151	-0-	9969	2	867	9	N	788	716	1	244
						-0-						3	8	
02	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10259	2	854	9	N	776	766	1	249
						-47						5	8	
03	11160 X	11113	-0-	-47	-0-	9596	2	840	9	N	764	900	1	113
						-364								
04	10800 X	10436	-0-	-364	-0-	9783	2	832	9	N	756	714	1	153
						-979						2	8	
05	11594 X	10615	-0-	-979	-0-									
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
12	74369 X	64376	-0-	-9993	-0-	514	1	60007	2	N	3499	3838	1	82
						6	4	3849	9			7	8	
01	71300 X	47557	-0-	-23743	-0-	444	1	44276	2	N	2352	2060	1	374
						250	4	2587	9					
02	66004 X	52517	-0-	-13487	-0-	461	1	49182	2	N	2598	2580	1	382
						16	4	2858	9			10	8	
03	67239 X	35912	-0-	-31327	-0-	282	1	33531	2	N	1908	2260	1	21
						2099	9					9	8	
04	63240 X	1480	-0-	-61760	-0-	22	1	893	2	N	514	363	1	172
						565	9							
05	64387 X	58152	-0-	-6235	-0-	437	1	54747	2	N	2677	2767	1	65
						23	4	2945	9			17	8	
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
12	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	258	1	8723	2	N	1997	1979	1	471
						2197	9					3	8	
01	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	269	1	9908	2	N	2232	2294	1	407
						2455	9					2	8	
02	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	256	1	9754	2	N	2171	1964	1	613
						2388	9					1	8	
03	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	274	1	10345	2	N	2214	2142	1	683
						2435	9					2	8	
04	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	256	1	9766	2	N	2031	2254	1	459
						2234	9					1	8	
05	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	230	1	9445	2	N	1873	1748	1	582
						2060	9					2	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	61473 X	47916	-0-	-13557	-0-	43894	2	29	4	Y	3630	3619	1	6 8	219
01	58156 X	45364	-0-	-12792	-0-	3993	9								
02	50315 X	46321	-0-	-3994	-0-	41815	2	1	4	Y	3225	3266	1	3 8	175
03	46717 X	46350	-0-	-367	-0-	3548	9								
04	45210 X	42891	-0-	-2319	-0-	42990	2	3331	9	Y	3028	2874	1	2 8	327
05	46717 X	29171	-0-	-17546	-0-	42719	2	3631	9	Y	3301	3288	1	2 8	338
						39635	2	3256	9	Y	2960	3142	1		156
						27756	2	1415	9	Y	1286	1349	1	3 8	90

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
12	74586 X	62868	-0-	-11718	-0-	58856	2	38	4	Y	3613	3575	1	3 8	218
01	72292 X	58564	-0-	-13728	-0-	3974	9								
02	65105 X	29542	-0-	-35563	-0-	55066	2	2	4	Y	3178	3210	1	8 8	178
03	67270 X	52219	-0-	-15051	-0-	3496	9								
04	65100 X	46325	-0-	-18775	-0-	28361	2	1181	9	Y	1074	1121	1	9 8	122
05	62868 X	47146	-0-	-15722	-0-	49116	2	3103	9	Y	2821	2636	1	10 8	297
						43584	2	2741	9	Y	2492	2643	1	6 8	140
						44190	2	2956	9	Y	2687	2630	1	10 8	187

LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
12	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	298	1	22543	2	Y	5869	5877	1		336
01	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	79	4	6456	9						
02	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	309	1	22494	2	Y	5153	5166	1		323
03	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	180	4	5668	9						
04	22650 X	7415	-0-	-15235	-0-	291	1	21524	2	Y	2769	3020	1		72
05	31792 X	31792	-0-	-0-	-0-	112	4	3046	9						
						325	1	23029	2	Y	3154	3020	1		206
						172	4	3469	9						
						94	1	6293	2	Y	905	1071	1		40
						32	4	996	9						
						28389	2	126	4	Y	2979	2793	1		226
						3277	9								

YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
12	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	2666	1	14836	2	Y	3370	3322	1	1 8	252
01	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	26	4	3707	9						
02	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	2430	1	13964	2	Y	2848	2754	1		346
03	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	19	4	3133	9						
04	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	2333	1	14053	2	Y	2779	2896	1		229
05	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	18	4	3057	9						
						2495	1	14479	2	Y	2699	2668	1		260
						23	4	2969	9						
						2482	1	13246	2	Y	2506	2572	1		194
						23	4	2757	9						
						2259	1	13492	2	Y	2493	2322	1	1 8	364
						28	4	2742	9						

MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014															
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				20
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				20
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-				20
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		3H	RRCID ->	291545	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11291	PERF.11289	- 17732
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	
12	46531 X	44592	-0-	-1939	-0-	4607 1	35383 2	4541 9	Y	4128	4024 1	8 8	311	
01	46748 X	42659	-0-	-4089	-0-	4260 1	34801 2	3550 9	Y	3227	3137 1	6 8	395	
02	43732 X	39628	-0-	-4104	-0-	3910 1	32177 2	3499 9	Y	3181	3307 1	5 8	264	
03	42625 X	42094	-0-	-531	-0-	4343 1	34191 2	3505 9	Y	3186	3140 1	2 8	308	
04	41250 X	39654	-0-	-1596	-0-	4207 1	32199 2	3192 9	Y	2902	2982 1	1 8	227	
05	42625 X	39071	-0-	-3554	-0-	3869 1	32149 2	2985 9	Y	2714	2538 1	5 8	398	

SARATOGA B		WELL #:		2H	RRCID ->	291562	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11636	- 19203		
12	49631 X	12276	-0-	-37355	-0-	172 1	10837 2	1223 9	Y	1112	1150 1	5 8	22	
01	49631 X	7342	-0-	-42289	-0-	44 4	7161 2	54 9	Y	49	66 1	2 8	3	
02	41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	1015 1	31545 2	8721 9	Y	7928	7668 1	6 8	257	
03	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-	37075 2	7823 9	6412 9	Y	7112	7112 1	13 8	244	
04	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	772 1	32192 2	6412 9	Y	5829	5940 1	8 8	125	
05	42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	235 4	34757 2	6615 9	Y	6014	5950 1	16 8	173	

LIEBSCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	291575	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11143	- 16667		
12	50933 X	36360	-0-	-14573	-0-	3348 1	31587 2	1370 9	Y	1245	1273 1	10 8	97	
01	41757 X	36398	-0-	-5359	-0-	55 4	30903 2	2335 9	Y	2123	1944 1	12 8	264	
02	35989 X	32871	-0-	-3118	-0-	43 4	27765 2	2286 9	Y	2078	2157 1	10 8	175	
03	38471 X	33577	-0-	-4894	-0-	2784 1	28213 2	2369 9	Y	2154	2107 1	7 8	215	
04	37230 X	31685	-0-	-5545	-0-	45 4	26611 2	2209 9	Y	2008	2050 1	6 8	167	
05	36394 X	30230	-0-	-6164	-0-	2819 1	25266 2	2307 9	Y	2097	1930 1	23 8	311	

SARATOGA C		WELL #:		3H	RRCID ->	291641	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11333	- 18369		
12	59985 X	35235	-0-	-24750	-0-	517 1	32603 2	1982 9	Y	1802	1794 1	40 8	46	
01	40579 X	33159	-0-	-7420	-0-	133 4	30710 2	1904 9	Y	1731	1687 1	23 8	67	
02	37961 X	30762	-0-	-7199	-0-	392 1	28084 2	1697 9	Y	1543	1543 1	14 8	53	
03	40579 X	25258	-0-	-15321	-0-	153 4	1240 9	386 9	Y	1127	1132 1	6 8	42	
04	36930 X	9864	-0-	-27066	-0-	903 1	9191 2	386 9	Y	351	373 1	3 8	17	
05	35247 X	32993	-0-	-2254	-0-	78 4	30244 2	1637 9	Y	1488	1426 1	27 8	52	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KING		WELL #:		8RE	RRCID -> 291715	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 8062 - 11410				
M	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
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	-0-	
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-	
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-	
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-	
04	450 N	105	-0-	-345	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-	

CHARLOTTE "H"		WELL #:		1RE	RRCID -> 291717	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 12491	PERF. 8585 - 12491		
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	35
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	35
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		N	-0-	35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35

PEACH		WELL #:		1H	RRCID -> 291783	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 11358	PERF.10893 - 15919			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2	6 9	N	5	147
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	59 2	25 9	N	23	170
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	-0-	37 2	12 9	N	11	181
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1	182
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	45 2	26 9	N	24	206
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	69 2	24 9	N	22	227

RAINIER		WELL #:		1H	RRCID -> 293205	COMPL. DATE 08/11/2021	TOTAL DEPTH 12701	PERF.12565 - 20502					
12	43059 X	32937	-0-	-10122	-0-	-0-	233 1	28367 2	N	3771	3501 1	4 8	488
							189 4	4148 9					
01	39277 X	34128	-0-	-5149	-0-	-0-	233 1	29305 2	N	3906	3989 1		405
							293 4	4297 9					
02	34510 X	34004	-0-	-506	-0-	-0-	218 1	29575 2	N	3676	3543 1	14 8	524
							167 4	4044 9					
03	35092 X	18863	-0-	-16229	-0-	-0-	233 1	16274 2	N	1955	2061 1	6 8	412
							205 4	2151 9					
04	33030 X	4899	-0-	-28131	-0-	-0-	210 1	3862 2	N	524	724 1		212
							251 4	576 9					
05	36363 X	35244	-0-	-1119	-0-	-0-	188 1	30437 2	N	3858	3267 1	32 8	771
							375 4	4244 9					

OZARK		WELL #:		1H	RRCID -> 293424	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 13098	PERF.12744 - 20279					
12	50065 X	42034	-0-	-8031	-0-	-0-	219 1	40570 2	N	1083	1099 1	17 8	29
							54 4	1191 9					
01	50065 X	48277	-0-	-1788	-0-	-0-	210 1	46767 2	N	1148	1123 1		54
							37 4	1263 9					
02	46835 X	42241	-0-	-4594	-0-	-0-	202 1	40758 2	N	1150	1122 1	19 8	63
							16 4	1265 9					
03	49600 X	44652	-0-	-4948	-0-	-0-	227 1	42490 2	N	1740	1713 1	30 8	60
							21 4	1914 9					
04	47100 X	42137	-0-	-4963	-0-	-0-	230 1	40218 2	N	1489	1463 1		86
							51 4	1638 9					
05	48267 X	43012	-0-	-5255	-0-	-0-	250 1	41023 2	N	1552	1565 1	6 8	67
							32 4	1707 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		80383 X	67601	-0-	-12782	-0-	1378	1	61213	2	Y	4554	4493	1		287
							1	4	5009	9						
01		80383 X	62180	-0-	-18203	-0-	1169	1	56985	2	Y	3659	3471	1		475
							1	4	4025	9						
02		75197 X	59384	-0-	-15813	-0-	1284	1	53701	2	Y	3999	4370	1		104
							4399	9								
03		73408 X	58375	-0-	-15033	-0-	893	1	53183	2	Y	3873	3257	1	2 8	718
							39	4	4260	9						
04		69150 X	54982	-0-	-14168	-0-	1339	1	49455	2	Y	3784	4312	1		190
							26	4	4162	9						
05		67611 X	55007	-0-	-12604	-0-	1040	1	48991	2	Y	4502	4547	1	2 8	143
							24	4	4952	9						

ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119																
12		83328 X	68095	-0-	-15233	-0-	1412	1	62692	2	Y	3627	3590	1		288
							1	4	3990	9						
01		83328 X	65587	-0-	-17741	-0-	1252	1	61048	2	Y	2987	2829	1		446
							1	4	3286	9						
02		77952 X	59418	-0-	-18534	-0-	1304	1	54542	2	Y	3247	3550	1		143
							3572	9								
03		73687 X	59391	-0-	-14296	-0-	915	1	54514	2	Y	3565	2989	1	3 8	716
							40	4	3922	9						
04		71310 X	55025	-0-	-16285	-0-	1389	1	51302	2	Y	2097	2630	1		183
							27	4	2307	9						
05		68107 X	54947	-0-	-13160	-0-	1083	1	51035	2	Y	2549	2574	1	2 8	156
							25	4	2804	9						

LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867																
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03		31 X	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360																
12		79453 X	68361	-0-	-11092	-0-	1415	1	62856	2	Y	3717	3664	1		222
							1	4	4089	9						
01		79453 X	64029	-0-	-15424	-0-	1218	1	59375	2	Y	3123	2953	1		392
							1	4	3435	9						
02		74327 X	56412	-0-	-17915	-0-	1236	1	51691	2	Y	3168	3488	1		72
							3485	9								
03		72292 X	56956	-0-	-15336	-0-	883	1	52587	2	Y	3134	2628	1	3 8	575
							39	4	3447	9						
04		69960 X	51545	-0-	-18415	-0-	1291	1	47686	2	Y	2312	2764	1		123
							25	4	2543	9						
05		68355 X	46088	-0-	-22267	-0-	902	1	42486	2	Y	2435	2467	1	2 8	89
							21	4	2679	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	95821 X	78177	-0-	-17644	-0-	76	1 66384	2	Y	10538	10521	1	5 8	219	
01	94209 X	70295	-0-	-23914	-0-	125	4 11592	9	Y	9280	9340	1	4 8	155	
02	88131 X	65213	-0-	-22918	-0-	69	1 59924	2	Y	8537	8548	1	2 8	142	
03	74679 X	64838	-0-	-9841	-0-	94	4 10208	9	Y	8135	8148	1	1 8	128	
04	72270 X	64741	-0-	-7529	-0-	68	1 55698	2	Y	8536	8493	1	1 8	170	
05	74679 X	69830	-0-	-4849	-0-	56	4 9391	9	Y	8968	9003	1	5 8	130	
						64	1 55825	2	Y						
						8949	9								
						82	1 55267	2	Y						
						2	4 9390	9							
						59964	2	1 4	Y						
						9865	9								
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
12	68944 X	44405	-0-	-24539	-0-	876	1 38884	2	Y	4223	4153	1		252	
01	54343 X	40738	-0-	-13605	-0-	4645	9 707	1 34449	2	Y	5074	4704	1	622	
02	46603 X	27350	-0-	-19253	-0-	1	4 5581	9	Y	2599	3152	1		69	
03	36456 X	7454	-0-	-29002	-0-	572	1 23919	2	Y	627	542	1	2 8	152	
04	41826 X	41826	-0-	-0-	-0-	2859	9 112	1 6647	2	Y	4275	4241	1	186	
05	36456 X	35216	-0-	-1240	-0-	5	4 690	9	Y	2741	2818	1	3 8	106	
						978	1 36126	2	Y						
						19	4 4703	9							
						669	1 31517	2	Y						
						15	4 3015	9							
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774															
12	74803 X	61365	-0-	-13438	-0-	240	1 52478	2	Y	7857	7934	1	7 8	312	
01	74431 X	2227	-0-	-72204	-0-	4	4 8643	9	Y	305	576	1	5 8	36	
02	69629 X	62845	-0-	-6784	-0-	12	1 1878	2	Y	7773	7299	1	5 8	505	
03	56482 X	26657	-0-	-29825	-0-	1	4 336	9	Y	3562	3715	1	8 8	344	
04	54660 X	40400	-0-	-14260	-0-	229	1 54066	2	Y	5261	5293	1	2 8	310	
05	56482 X	10571	-0-	-45911	-0-	8550	9 142	1 22597	2	Y	1312	1413	1	30 8	
						3918	9								
						199	1 34386	2	Y						
						28	4 5787	9							
						84	1 9044	2	Y						
						1443	9								
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
12	80321 X	65495	-0-	-14826	-0-	257	1 56216	2	Y	8198	8282	1	6 8	322	
01	72044 X	57215	-0-	-14829	-0-	4	4 9018	9	Y	7141	7004	1	12 8	447	
02	67396 X	55517	-0-	-11879	-0-	324	1 48998	2	Y	6742	6742	1	10 8	437	
03	72044 X	46614	-0-	-25430	-0-	38	4 7855	9	Y	5020	4978	1	2 8	477	
04	68040 X	53357	-0-	-14683	-0-	203	1 47898	2	Y	6609	6713	1	1 8	372	
05	65503 X	51263	-0-	-14240	-0-	7416	9 251	1 40841	2	Y	6209	5801	1	13 8	
						5522	9								
						245	1 45805	2	Y						
						37	4 7270	9							
						358	1 44075	2	Y						
						6830	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BIGHORN PEAK		WELL #: H 04BH		RRCID -> 295129	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10679	PERF. 10254	- 19380				
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
12	44888 X	37793	-0-	-7095	-0-	71 1 89 4	31742 2 5891 9	Y	5355	5325 1		199
01	44888 X	35290	-0-	-9598	-0-	81 1 202 4	29617 2 5390 9	Y	4900	4860 1		239
02	41992 X	34015	-0-	-7977	-0-	90 1 77 4	28837 2 5011 9	Y	4555	4566 1		228
03	42594 X	34163	-0-	-8431	-0-	88 1 308 4	28910 2 4857 9	Y	4415	4469 1	1 8	173
04	38460 X	32729	-0-	-5731	-0-	90 1 287 4	27670 2 4682 9	Y	4256	4155 1		274
05	37789 X	32332	-0-	-5457	-0-	86 1 257 4	27351 2 4638 9	Y	4216	4328 1	1 8	161

ZARAGOZA		WELL #: H 06ZG		RRCID -> 295190	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 9127	PERF. 9271	- 14210				
12	43214 X	32307	-0-	-10907	-0-	15 1 39 4	31112 2 1141 9	N	1037	926 1	3 8	206
01	41106 X	33248	-0-	-7858	-0-	60 1 42 4	31989 2 1157 9	N	1052	961 1	5 8	292
02	36366 X	27663	-0-	-8703	-0-	53 1 40 4	26561 2 1009 9	N	917	1081 1	7 8	121
03	36797 X	23170	-0-	-13627	-0-	48 1 49 4	22380 2 693 9	N	630	532 1	9 8	210
04	35610 X	5117	-0-	-30493	-0-	1 1 116 4	4903 2 97 9	N	88	178 1	1 8	119
05	34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	33440 2 646 9	63 4	N	587	533 1	14 8	159

BUCKY BADGER		WELL #: H 02BB		RRCID -> 295191	COMPL. DATE 06/17/2022	TOTAL DEPTH 10103	PERF. 9934	- 17637				
12	41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	29 1 78 4	38400 2 3256 9	Y	2960	2777 1	31 8	752
01	36611 X	35776	-0-	-835	-0-	75 1 39 4	33030 2 2632 9	Y	2393	2700 1	5 8	440
02	36540 X	29726	-0-	-6814	-0-	454 1 34 4	26942 2 2296 9	Y	2087	2109 1	5 8	413
03	38502 X	32479	-0-	-6023	-0-	557 1 43 4	29315 2 2564 9	Y	2331	2268 1	14 8	462
04	37260 X	8383	-0-	-28877	-0-	145 1 35 4	7717 2 486 9	Y	442	715 1	1 8	188
05	38502 X	25595	-0-	-12907	-0-	718 1 112 4	22776 2 1989 9	Y	1808	1660 1	16 8	320

BUCKY BADGER UW		WELL #: H 04BB		RRCID -> 295199	COMPL. DATE 06/17/2022	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 9769	- 17293				
12	774634 X	13317	-0-	-761317	-0-	9 1 24 4	12037 2 1247 9	Y	1134	907 1	2 8	299
01	32395 X	28399	-0-	-3996	-0-	59 1 31 4	25813 2 2496 9	Y	2269	2226 1	5 8	337
02	27666 X	26851	-0-	-815	-0-	411 1 31 4	24390 2 2019 9	Y	1835	1832 1	5 8	335
03	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	450 1 35 4	23694 2 2162 9	Y	1965	1910 1	15 8	375
04	27480 X	6631	-0-	-20849	-0-	114 1 27 4	6084 2 406 9	Y	369	591 1	1 8	152
05	28706 X	27334	-0-	-1372	-0-	785 1 122 4	24906 2 1521 9	Y	1383	1275 1	17 8	243

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		63147 X	48021	-0-	-15126	-0-	47 1	40898 2	Y	6363	6350 1	6 8	140	
							77 4	6999 9						
01		61969 X	43268	-0-	-18701	-0-	43 1	37190 2	Y	5434	5475 1	4 8	95	
							58 4	5977 9						
02		56434 X	40161	-0-	-16273	-0-	42 1	34787 2	Y	4815	4824 1	3 8	83	
							35 4	5297 9						
03		53971 X	40894	-0-	-13077	-0-	41 1	35730 2	Y	4657	4663 1	1 8	76	
							5123 9							
04		51000 X	36894	-0-	-14106	-0-	48 1	32257 2	Y	4171	4158 1	1 8	88	
							1 4	4588 9						
05		48019 X	37758	-0-	-10261	-0-	32876 2	4882 9	Y	4438	4453 1	4 8	69	
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612														
12		95183 X	95183	-0-	-0-	-0-	100 1	86629 2	Y	7537	7517 1	9 8	168	
							163 4	8291 9						
01		90086 X	88342	-0-	-1744	-0-	93 1	80173 2	Y	7228	7263 1	7 8	126	
							125 4	7951 9						
02		93003 X	82638	-0-	-10365	-0-	91 1	75188 2	Y	6621	6631 1	4 8	112	
							76 4	7283 9						
03		99417 X	85325	-0-	-14092	-0-	90 1	78275 2	Y	6327	6337 1	1 8	101	
							6960 9							
04		96210 X	77513	-0-	-18697	-0-	106 1	71379 2	Y	5478	5466 1	1 8	112	
							2 4	6026 9						
05		95170 X	73802	-0-	-21368	-0-	68280 2	1 4	Y	5019	5053 1	2 8	76	
							5521 9							
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
12		51243 X	39660	-0-	-11583	-0-	38 1	33013 2	Y	5952	5942 1	5 8	128	
							62 4	6547 9						
01		51243 X	35181	-0-	-16062	-0-	34 1	29404 2	Y	5179	5215 1	4 8	88	
							46 4	5697 9						
02		45646 X	34431	-0-	-11215	-0-	35 1	28652 2	Y	5195	5194 1	3 8	86	
							29 4	5715 9						
03		43431 X	35054	-0-	-8377	-0-	34 1	29432 2	Y	5080	5086 1	1 8	79	
							5588 9							
04		41880 X	31322	-0-	-10558	-0-	39 1	26446 2	Y	4396	4387 1		88	
							1 4	4836 9						
05		39649 X	32938	-0-	-6711	-0-	28035 2	4903 9	Y	4457	4479 1	2 8	64	
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
12		50995 X	50478	-0-	-517	-0-	95 1	42143 2	Y	7384	7334 1		278	
							118 4	8122 9						
01		50995 X	48527	-0-	-2468	-0-	110 1	40225 2	Y	7197	7122 1		353	
							275 4	7917 9						
02		47705 X	43116	-0-	-4589	-0-	112 1	35955 2	Y	6321	6358 1		316	
							96 4	6953 9						
03		55490 X	35775	-0-	-19715	-0-	92 1	30029 2	Y	4849	4974 1		191	
							320 4	5334 9						
04		50340 X	36346	-0-	-13994	-0-	98 1	30213 2	Y	5202	5058 1		335	
							313 4	5722 9						
05		50468 X	36644	-0-	-13824	-0-	95 1	30386 2	Y	5344	5474 1		205	
							285 4	5878 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	48794	X	35452	-0-	-13342	-0-	66 1	29413	2	Y	5355	5318	1	198
							82 4	5891	9					
01	47089	X	29820	-0-	-17269	-0-	67 1	24555	2	Y	4573	4548	1	223
							168 4	5030	9					
02	44051	X	34676	-0-	-9375	-0-	88 1	28006	2	Y	5915	5846	1	292
							75 4	6507	9					
03	42780	X	39032	-0-	-3748	-0-	96 1	31492	2	Y	6463	6507	1	248
							335 4	7109	9					
04	36120	X	34723	-0-	-1397	-0-	93 1	28454	2	Y	5346	5254	1	340
							295 4	5881	9					
05	37076	X	33643	-0-	-3433	-0-	87 1	27729	2	Y	5061	5210	1	191
							260 4	5567	9					
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
12	77267	X	77267	-0-	-0-	-0-	78 1	68112	2	Y	8135	8064	1	224
							128 4	8949	9					
01	72116	X	72116	-0-	-0-	-0-	73 1	63454	2	Y	7718	7765	1	156
							99 4	8490	9					
02	71435	X	71435	-0-	-0-	-0-	78 1	63846	2	Y	6770	6786	1	128
							64 4	7447	9					
03	77810	X	72477	-0-	-5333	-0-	75 1	65298	2	Y	6458	6462	1	121
							7104 9							
04	75300	X	66284	-0-	-9016	-0-	88 1	59364	2	Y	6209	6181	1	147
							2 4	6830	9					
05	77252	X	64197	-0-	-13055	-0-	57752 2	1 4	Y	5858	5892	1	106	
							6444 9							
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513														
12	324291	X	197627	-0-	-126664	-0-	876 1	191888	2	Y	4118	4186	1	135
							333 4	4530	9					
01	324291	X	192380	-0-	-131911	-0-	844 1	186997	2	Y	3651	3621	1	164
							523 4	4016	9			1 8		
02	303369	X	169998	-0-	-133371	-0-	840 1	164966	2	Y	3425	3466	1	121
							424 4	3768	9			2 8		
03	237026	X	169809	-0-	-67217	-0-	951 1	164680	2	Y	3521	3304	1	334
							305 4	3873	9			4 8		
04	204720	X	159154	-0-	-45566	-0-	806 1	154731	2	Y	3023	3031	1	326
							292 4	3325	9					
05	197625	X	154353	-0-	-43272	-0-	933 1	149914	2	Y	2978	3029	1	256
							230 4	3276	9			19 8		
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828														
12	141732	X	64142	-0-	-77590	-0-	64 1	55793	2	Y	7436	7415	1	171
							105 4	8180	9					
01	74772	X	56088	-0-	-18684	-0-	56 1	48873	2	Y	6439	6485	1	117
							76 4	7083	9			8 8		
02	68382	X	52122	-0-	-16260	-0-	56 1	45622	2	Y	5816	5826	1	102
							46 4	6398	9			5 8		
03	69843	X	52945	-0-	-16898	-0-	54 1	46778	2	Y	5557	5563	1	94
							6113 9					2 8		
04	67590	X	47628	-0-	-19962	-0-	62 1	41955	2	Y	5100	5081	1	112
							1 4	5610	9			1 8		
05	64139	X	46095	-0-	-18044	-0-	40467 2	5628	9	Y	5116	5138	1	84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
PANTHER BLUE		WELL #: H 08RP		RRCID -> 296034	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 12405	PERF.11825	-		20902	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	355570 X	203949	-0-	-151621	-0-	898 1	196816 2	Y	5358	5449 1	153
						341 4	5894 9				
01	355570 X	195379	-0-	-160191	-0-	851 1	188456 2	Y	5041	4996 1	2 8 196
						527 4	5545 9				
02	234117 X	167055	-0-	-67062	-0-	820 1	160936 2	Y	4441	4499 1	2 8 136
						414 4	4885 9				
03	233461 X	166161	-0-	-67300	-0-	924 1	159994 2	Y	4497	4220 1	5 8 408
						296 4	4947 9				
04	225930 X	149148	-0-	-76782	-0-	749 1	143788 2	Y	3945	3948 1	405
						271 4	4340 9				
05	203949 X	145727	-0-	-58222	-0-	873 1	140379 2	Y	3872	3961 1	3 8 313
						216 4	4259 9				

QUEENS		WELL #: H 01QG		RRCID -> 296047	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL DEPTH 11826	PERF.12021	-		22339	
12	89094 X	60913	-0-	-28181	-0-	295 1	56525 2	Y	3629	3679 1	61 8 265
						101 4	3992 9				
01	89094 X	40389	-0-	-48705	-0-	114 1	37667 2	Y	2258	2238 1	285
						124 4	2484 9				
02	64351 X	49760	-0-	-14591	-0-	102 1	46192 2	Y	2922	2969 1	63 8 175
						252 4	3214 9				
03	60915 X	57188	-0-	-3727	-0-	126 1	53596 2	Y	3082	2834 1	92 8 331
						76 4	3390 9				
04	58950 X	54809	-0-	-4141	-0-	123 1	51280 2	Y	2922	2922 1	331
						192 4	3214 9				
05	60915 X	49810	-0-	-11105	-0-	111 1	46889 2	Y	2486	2611 1	17 8 189
						75 4	2735 9				

GAMBIT MATE		WELL #: H 04QG		RRCID -> 296091	COMPL. DATE 02/14/2023	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12107	-		20965	
12	211141 X	99798	-0-	-111343	-0-	504 1	96764 2	Y	2143	2384 1	196
						173 4	2357 9				
01	211141 X	93666	-0-	-117475	-0-	272 1	89503 2	Y	3269	3081 1	384
						295 4	3596 9				
02	125077 X	74924	-0-	-50153	-0-	158 1	71539 2	Y	2578	2790 1	172
						391 4	2836 9				
03	123163 X	78701	-0-	-44462	-0-	178 1	75655 2	Y	2509	2384 1	297
						108 4	2760 9				
04	107730 X	77880	-0-	-29850	-0-	179 1	74784 2	Y	2397	2399 1	295
						280 4	2637 9				
05	99789 X	68882	-0-	-30907	-0-	158 1	66539 2	Y	1890	2015 1	1 8 169
						106 4	2079 9				

VOYAGEURS OAK		WELL #: H 03VG		RRCID -> 296130	COMPL. DATE 03/02/2023	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10983	-		18051	
12	134757 X	7401	-0-	-127356	-0-	8 1	5765 2	Y	1468	1578 1	59
						13 4	1615 9				
01	134757 X	59662	-0-	-75095	-0-	51 1	49891 2	Y	8462	8280 1	241
						412 4	9308 9				
02	126063 X	60749	-0-	-65314	-0-	23 1	50669 2	Y	9082	9250 1	73
						67 4	9990 9				
03	75330 X	62490	-0-	-12840	-0-	45 1	52862 2	Y	8705	8582 1	8 8 188
						7 4	9576 9				
04	67350 X	59781	-0-	-7569	-0-	33 1	50471 2	Y	8388	8492 1	84
						50 4	9227 9				
05	65038 X	65038	-0-	-0-	-0-	30 1	55692 2	Y	8453	8497 1	5 8 35
						18 4	9298 9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		156581 X	73930	-0-	-82651	-0-	90	1	62857	2	Y	9857	9821	1	260
							140	4	10843	9					
01		156581 X	87224	-0-	-69357	-0-	76	1	73920	2	Y	11471	11402	1	329
							610	4	12618	9					
02		146479 X	68971	-0-	-77508	-0-	27	1	58633	2	Y	9303	9540	1	92
							78	4	10233	9					
03		101587 X	9676	-0-	-91911	-0-	7	1	8410	2	Y	1144	1160	1	69
							1	4	1258	9				7 8	
04		92820 X	38120	-0-	-54700	-0-	21	1	32351	2	Y	5196	5193	1	72
							32	4	5716	9					
05		87234 X	76908	-0-	-10326	-0-	35	1	64968	2	Y	10804	10856	1	19
							21	4	11884	9				1 8	
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564															
12		304203 X	181252	-0-	-122951	-0-	237	1	165668	2	Y	13616	13531	1	306
							369	4	14978	9					
01		304203 X	200062	-0-	-104141	-0-	188	1	183819	2	Y	13216	13183	1	339
							1517	4	14538	9					
02		284577 X	157176	-0-	-127401	-0-	67	1	145151	2	Y	10696	10963	1	72
							192	4	11766	9					
03		224285 X	16261	-0-	-208024	-0-	13	1	14967	2	Y	1163	1176	1	54
							2	4	1279	9				5 8	
04		209490 X	111520	-0-	-97970	-0-	68	1	102734	2	Y	7833	7820	1	67
							102	4	8616	9					
05		200074 X	115704	-0-	-84370	-0-	57	1	106667	2	Y	8132	8182	1	13
							35	4	8945	9				4 8	
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806															
12		211482 X	76735	-0-	-134747	-0-	380	1	72856	2	Y	3062	3131	1	233
							131	4	3368	9					
01		211482 X	54554	-0-	-156928	-0-	159	1	52366	2	Y	1687	1694	1	226
							173	4	1856	9					
02		197838 X	70697	-0-	-127141	-0-	150	1	67744	2	Y	2212	2292	1	146
							370	4	2433	9					
03		96441 X	78733	-0-	-17708	-0-	178	1	75895	2	Y	2320	2198	1	268
							108	4	2552	9					
04		80100 X	69353	-0-	-10747	-0-	160	1	66788	2	Y	1959	1986	1	241
							250	4	2155	9					
05		76725 X	62490	-0-	-14235	-0-	143	1	60441	2	Y	1645	1741	1	144
							96	4	1810	9				1 8	
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627															
12		113274 X	1082	-0-	-112192	-0-	1	1	786	2	Y	266	376	1	39
							2	4	293	9					
01		113274 X	32641	-0-	-80633	-0-	29	1	28630	2	Y	3405	3287	1	157
							236	4	3746	9					
02		105966 X	51150	-0-	-54816	-0-	20	1	44178	2	Y	6266	6340	1	83
							59	4	6893	9					
03		70556 X	63504	-0-	-7052	-0-	48	1	56166	2	Y	6620	6501	1	182
							8	4	7282	9				20 8	
04		62820 X	58214	-0-	-4606	-0-	34	1	51185	2	Y	6313	6394	1	101
							51	4	6944	9					
05		56590 X	56590	-0-	-0-	-0-	27	1	49781	2	Y	6151	6191	1	51
							16	4	6766	9				10 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450										COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	7683 - 11712
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0 W	9	-0-	9	-0-		9	2	N	-0-			-0-	
01		0 W	7	-0-	7	-0-	7	7	2	N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-	
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05		9 X NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587										COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	10617 - 13498
12		620 X	133	-0-	-487	-0-		133	1	N	-0-			-0-	
01		620 X	14	-0-	-606	-0-		14	1	N	-0-			-0-	
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			-0-	
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		14B DENY	21	-0-	21	-0-	21	21	1	N	-0-			-0-	

MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623										COMPL. DATE	01/17/1992	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9509 - 13971
12		434 X	202	-0-	-232	-0-		202	2	N	-0-			-0-	
01		434 X	189	-0-	-245	-0-		189	2	N	-0-			-0-	
02		406 X	174	-0-	-232	-0-		174	2	N	-0-			-0-	
03		434 X	35	-0-	-399	-0-		35	2	N	-0-			-0-	
04		420 X	263	-0-	-157	-0-		263	2	N	-0-			-0-	
*05		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	N	-0-			-0-	

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624										COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10546 - 14368
12		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-	
01		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-	
02		3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-				N	-0-			-0-	
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-	
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625										COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	7877 - 14530
12		341 X	7	-0-	-334	-0-		7	2	N	-0-			-0-	
01		341 X	20	-0-	-321	-0-		20	2	N	-0-			-0-	
02		319 X	12	-0-	-307	-0-		12	2	N	-0-			-0-	
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-	

BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744										COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	13426	PERF.	9943 - 13426
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		0 W	1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-					-0-
*12		0 W	1293	-0-	1293	2406	1293	2			N	-0-					-0-
*01		0 W	897	-0-	897	3303	897	2			N	-0-					-0-
*02		0 W	986	-0-	986	4289	986	2			N	-0-					-0-
*03		0 W	210	-0-	210	4499	210	2			N	-0-					-0-
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	4499	-0-				N	-0-					-0-
05		0 W	684	-0-	684	5183	684	2			N	-0-					-0-

UNCLE STEVE WELL #: 1H RRCID -> 296746 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8119 - 10849																	
12		0 W	29	-0-	29	114	29	2			N	-0-					-0-
01		0 W	4	-0-	4	118	4	2			N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	118	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	28	-0-	28	146	28	2			N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	146	-0-				N	-0-					-0-
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	146	-0-				N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562																	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	140	-0-				N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	140	-0-				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	140	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	140	-0-				N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	140	-0-				N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	140	-0-				N	-0-					-0-

HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 296782 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 12221 PERF.11428 - 16190																	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	141	-0-				N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	141	-0-				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	141	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	141	-0-				N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	141	-0-				N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	141	-0-				N	-0-					-0-

RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438																	
12		0	219678	-0-	219678	2333673	286	1	200070	2	Y	17161	17066	1			388
*01	2571650	X	237977	-0-	-2333673	-0-	445	4	18877	9							
							221	1	215529	2	Y	18589	18522	1			455
02	240787	X	215997	-0-	-24790	-0-	1779	4	20448	9							
							91	1	198671	2	Y	15429	15788	1			96
03	257393	X	221733	-0-	-35660	-0-	263	4	16972	9							
							174	1	203088	2	Y	16766	16542	1	4	8	316
04	249090	X	215065	-0-	-34025	-0-	28	4	18443	9							
							130	1	196845	2	Y	16268	16466	1			118
05	257393	X	228096	-0-	-29297	-0-	195	4	17895	9							
							113	1	209587	2	Y	16661	16736	1	2	8	41
							69	4	18327	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #: H 04BR		RRCID -> 296895	COMPL. DATE 04/01/2023	TOTAL DEPTH 11598	PERF.10865	- 21948		
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
12		0	187049	-0-	187049	1981465	243 1	169766 2	Y	15147	15057 1	358
							378 4	16662 9				
*01	2183207	X	201742	-0-	-1981465	-0-	186 1	181915 2	Y	16490	16422 1	426
							1502 4	18139 9				
02	202217	X	181404	-0-	-20813	-0-	77 1	166225 2	Y	13529	13856 1	99
							220 4	14882 9				
03	216163	X	187459	-0-	-28704	-0-	148 1	172446 2	Y	13492	13311 1	274
							24 4	14841 9			6 8	
04	209190	X	172470	-0-	-36720	-0-	104 1	157471 2	Y	13399	13558 1	115
							156 4	14739 9				
05	216163	X	179772	-0-	-36391	-0-	89 1	164948 2	Y	13346	13412 1	45
							54 4	14681 9			4 8	

BETHANY UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 296945	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7713	- 9950	
12		0	118	-0-	118	636	118 2		N	-0-		-0-
01		0	142	-0-	142	778	142 2		N	-0-		-0-
02		0	73	-0-	73	851	73 2		N	-0-		-0-
03		0 W	87	-0-	87	938	87 2		N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	938			N	-0-		-0-
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	938			N	-0-		-0-

ARMSTRONG-MUNSON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 297023	COMPL. DATE 05/02/1992	TOTAL DEPTH 10022	PERF. 9310	- 13762	
11		0 W	54	-0-	54	54	54 2		N	-0-		-0-
12		0 W	15	-0-	15	69	15 2		N	-0-		-0-
01		0 W	36	-0-	36	105	36 2		N	-0-		-0-
02		0 W	28	-0-	28	133	28 2		N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	133			N	-0-		-0-
04		0 W	196	-0-	196	329	196 2		N	-0-		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	329			N	NO RPT		-0-

EPHRAIM				WELL #:			RRCID -> 297116	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9310	- 13762	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
OZARK		WELL #: H 060B		RRCID -> 297145	COMPL. DATE 05/02/2023	TOTAL DEPTH 13040	PERF.12890	-		20063				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	250030	-0-	250030	444857	684 1	240421 2	8598 9	Y	7816	7846 1	22 8	118	
07	0	237904	-0-	237904	682761	327 4	8598 9	750 1	Y	7464	7411 1	24 8	147	
08	0	217355	-0-	217355	900116	507 4	8210 9	685 1	Y	6478	6349 1	6 8	270	
09	0	192030	-0-	192030	1092146	622 4	7126 9	657 1	Y	5992	6134 1	5 8	123	
10	0	187573	-0-	187573	1279719	287 4	6591 9	675 1	Y	5744	5636 1	3 8	228	
11	0	169272	-0-	169272	1448991	99 4	6318 9	662 1	Y	4671	4620 1		279	
12	0	119993	-0-	119993	1568984	62 4	5138 9	623 1	Y	3561	3743 1	1 8	96	
01	0	164474	-0-	164474	1733458	154 4	3917 9	712 1	Y	4769	4642 1		223	
02	0	133538	-0-	133538	1866996	124 4	5246 9	639 1	Y	3712	3769 1		166	
*03	1998165 X	131169	-0-	-1866996	-0-	51 4	4083 9	675 1	Y	3573	3638 1		101	
*04	243030 X	117078	-0-	-125952	-0-	63 4	3930 9	646 1	Y	3188	3126 1		163	
05	251131 X	111425	-0-	-139706	-0-	144 4	3507 9	651 1	Y	3325	3356 1		132	
						84 4	3658 9							

BYRDE		WELL #: H 020B		RRCID -> 297160	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0	253996	-0-	253996	425255	691 1	243063 2	9010	9026 1	28 8	141	
07	0	235753	-0-	235753	661008	331 4	9911 9	8474	8416 1	32 8	167	
08	0	231275	-0-	231275	892283	740 1	225192 2	7451	7299 1	8 8	311	
09	0	201667	-0-	201667	1093950	500 4	9321 9	6590	6758 1	7 8	136	
10	0	198093	-0-	198093	1292043	727 1	221692 2	6597	6467 1	4 8	262	
11	0	171636	-0-	171636	1463679	660 4	8196 9	5261	5209 1		314	
12	0	139813	-0-	139813	1603492	689 1	193429 2	4400	4596 1		118	
01	0	148844	-0-	148844	1752336	300 4	7249 9	4695	4593 1		220	
02	0	130889	-0-	130889	1883225	710 1	190022 2	4077	4113 1		184	
*03	2012809 X	129584	-0-	-1883225	-0-	104 4	7257 9	3958	4028 1		114	
*04	116294 X	116294	-0-	-0-	-0-	668 1	165119 2	3513	3446 1		181	
*05	113966 X	113966	-0-	-0-	-0-	62 4	4354 9	3690	3725 1	1 8	145	
						639 1	111649 2					
						142 4	3864 9					
						664 1	109157 2					
						86 4	4059 9					

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #: 1	RRCID -> 146840	COMPL. DATE 07/25/1993	TOTAL DEPTH 12025	PERF.11846	-		12025	
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9	1	180 1		24	
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		-0-			24	
02	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		-0-			24	
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		-0-			24	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		-0-			24	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-			24	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635									
MEANS "B"		WELL #:		3H		RRCID -> 186109		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3946 3	7 9		N	6			56
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3945 3	4 9		N	4			60
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3681 3	17 9		N	15			75
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			75
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	5			80
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	15			95

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		WELL #:		4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	22 1	572 3		N	-0-			80
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-			80
02	783 N	434	-0-	-349	-0-	15 1	419 3		N	-0-			80
03	589 N	290	-0-	-299	-0-	10 1	280 3		N	-0-			80
04	600 N	301	-0-	-299	-0-	11 1	290 3		N	-0-			80
05	465 N	249	-0-	-216	-0-	8 1	241 3		N	-0-			80

OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970		WELL #:		1C		RRCID -> 295328		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880	
12	0 Z	501	-0-	501	-0-	5157	501 2		N	-0-			25
01	0 Z	609	-0-	609	-0-	5766	609 2		N	-0-			25
02	0 Z	463	-0-	463	-0-	6229	459 2	4 9	N	4			29
03	0 Z	512	-0-	512	-0-	6741	505 2	7 9	N	6			35
04	0 Z	454	-0-	454	-0-	7195	454 2		N	-0-			35
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7195			N	NO RPT			35

OUTLAW OIL LLC		628425		WELL #:		1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131	
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	654 2	164 9		N	149	185 1		226
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	768 2	166 9		N	151	186 1		191
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	548 2	144 9		N	131	184 1		138
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	675 2	164 9		N	149	226 1		61
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	659 2	223 9		N	203	178 1		86
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	706 2	160 9		N	145			231

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #:		1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942	
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWEDISH CHEF		WELL #:		5H		RRCID -> 294938		COMPL. DATE 07/03/2022		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10887 - 15377			
12	0 W	14249	-0-	14249	-0-	648755	11521 2	2728 9	Y	2480	2477 1		343
01	0 W	5955	-0-	5955	-0-	654710	4856 2	1099 9	Y	999	1099 2		243
02	0 W	9647	-0-	9647	-0-	664357	7456 2	2191 9	Y	1992	2036 1		199
03	0 W	8231	-0-	8231	-0-	672588	6524 2	1707 9	Y	1552	1547 1		204
04	0 W	10861	-0-	10861	-0-	683449	8252 2	2609 9	Y	2372	2363 1		213
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	683449			Y	NO RPT			213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819															
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024															
POCO LLC 668802															
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076															
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2001	2	28	9	N	25				252
01	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	1844	2	40	9	N	36				288
02	1856 N	1656	-0-	-200	-0-	1628	2	28	9	N	25				313
03	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1870	2	11	9	N	10				323
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1814	2	19	9	N	17				340
05	1767 N	1316	-0-	-451	-0-	1283	2	33	9	N	30				370
PROGENIES OPERATING LLC 681161															
MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016															
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						86
05	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															
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065															
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				101
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				101
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				101
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-				101
*04	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-				101
*05	496 N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-				101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3050 2	52 9	N	47				124
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2542 2	30 9	N	27				151
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-				151
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-				151
*04	1740 X	996	-0-	-744	-0-	982 2	14 9	N	13				164
*05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2623 2	7 9	N	6				170

CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
12	775 N	504	-0-	-271	-0-	504 2		N	-0-				109
01	682 N	455	-0-	-227	-0-	455 2		N	-0-				109
02	435 N	198	-0-	-237	-0-	198 2		N	-0-				109
03	496 N	274	-0-	-222	-0-	274 2		N	-0-				109
*04	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 2		N	-0-				109
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-				109

CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-				45
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-				45
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	343 2		N	-0-				45
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-				45
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-				45
*05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-				45

MUSTANG				WELL #:	1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-				-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-				-0-
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-				-0-

CLAY FARMS				WELL #:	2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200	
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-				219
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-				219
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-				219
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-				219
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	668 2	9 9	N	8				227
*05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2224 2	9 9	N	8				235

DEVON				WELL #:	1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MATIS, J.				WELL #:	1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-				382
01	899 N	534	-0-	-365	-0-	534 2		N	-0-				382
02	377 N	64	-0-	-313	-0-	64 2		N	-0-				382
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				382
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-				382
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				382

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
R & S ENERGY, INC.				687485						
O.D.C.		WELL #:		RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881	- 11491		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
		PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2018						
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13082	- 17985	
CANIK UNIT										
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2018						
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342	
SMITH, A. UNIT		1H								
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 2	N	-0-		54
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997 2	N	-0-		54
02	1102 N	580	-0-	-522	-0-	580 2	N	-0-		54
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		54
04	960 N	280	-0-	-680	-0-	280 2	N	-0-		54
*05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		748153	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100	
DUTY UNIT		1								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		776590	RRCID -> 282737	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10953	- 11046	
MCCULLOUGH		1H								
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 1	364 2	N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 2	N	-0-	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 1	217 2	N	-0-	-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	1 1	237 2	N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1 1	299 2	N	-0-	-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	1 1	244 2	N	-0-	-0-
SHIELD PETROLEUM		WELL #:		777007	RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12093	- 15700	
J. W. V. OL										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
		PLUGGED AND ABANDONED		03/29/2000						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741												
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
12		2759 X	2264	-0-	-495	-0-	1837	2	427	9	N	259
01		2759 X	1817	-0-	-942	-0-	1487	2	330	9	N	195
02		2581 X	2184	-0-	-397	-0-	1747	2	437	9	N	204
03		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	1526	2	393	9	N	184
04		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1663	2	472	9	N	234
05		2325 N	2121	-0-	-204	-0-	1701	2	420	9	N	428

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: 1 RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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												
12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3370	2	40	9	N	165
01		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3456	2	19	9	N	182
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3198	2	25	9	N	205
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3618	2	36	9	N	238
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3161	2	7	9	N	45
05		3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3063	2	37	9	N	79

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	87
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	87
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765												
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131												
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	53
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	53
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	53
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	53
04		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	53
*05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	53

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
U. S. OPERATING, INC.				875431											
TISH		WELL #:		2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8605 - 8786			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2				49
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	N	9				58
02	464 N	401	-0-	-63	-0-	379	2	22	9	N	20	78	1		-0-
03	496 N	137	-0-	-359	-0-	134	2	3	9	N	3	1	8		2
04	480 N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-				2
05	434 N	99	-0-	-335	-0-	97	2	2	9	N	2				4

JAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAXYE		WELL #:		2	RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8276 - 8428			
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	274	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-				-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-

DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8729 - 8955			
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				2
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				2
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				2
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-				2
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-				2
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				2

GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7936 - 8423			
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1643	2	25	9	N	23	92	1		15
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1549	2	25	9	N	23	1	8		37
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1712	2	43	9	N	39				76
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36	1	8		111
04	1110 N	457	-0-	-653	-0-	444	2	13	9	N	12	112	1		11
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12				23

SHARON		WELL #:		1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	8411 - 10978			
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-				34
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				34
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				34
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-				34
04	390 N	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-				34
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				34

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8206 - 8362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			53
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			53
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43

VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166			
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		2566	2		N	-0-			-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657	2		N	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2		N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
*04	1590 N	22	-0-	-1568	-0-		22	2		N	-0-			-0-
05	930 N	20	-0-	-910	-0-		20	2		N	-0-			-0-

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111			
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			77
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-			77
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-			77

RANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950			
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2		N	-0-			144
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-			144
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-			144
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			144
*04	270 N	66	-0-	-204	-0-		66	2		N	-0-			144
05	93 N	40	-0-	-53	-0-		40	2		N	-0-			144

VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280
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
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		204
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		204
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		204
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		98
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		98
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		98
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		98
*04	1140 N	26	-0-	-1114	-0-	26 2	N	-0-		98
05	837 N	9	-0-	-828	-0-	9 2	N	-0-		98

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		62
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		62
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		62
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		62
*04	150 N	50	-0-	-100	-0-	50 2	N	-0-		62
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2	N	-0-		62

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		77
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		77
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		77
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		77
*04	360 N	20	-0-	-340	-0-	20 2	N	-0-		77
05	372 N	21	-0-	-351	-0-	21 2	N	-0-		77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		169
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		169
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		169
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		169
*04	210 N	40	-0-	-170	-0-	40 2	N	-0-		169
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2	N	-0-		169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		137
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		137
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		137
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		137
*04	660 N	14	-0-	-646	-0-	14 2	N	-0-		137
05	558 N	15	-0-	-543	-0-	15 2	N	-0-		137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		156
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		156
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		156
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		156
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		156
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	33 2	N	20	22 9	176

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 -	15931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 -	14189			
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
*04	480 N	18	-0-	-462	-0-	18	2				N	-0-			-0-
05	465 N	26	-0-	-439	-0-	26	2				N	-0-			132

MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 -	17615			
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2				N	-0-			137
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-			137
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2				N	-0-			137
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-			137
*04	750 N	32	-0-	-718	-0-	32	2				N	-0-			137
05	558 N	35	-0-	-523	-0-	35	2				N	-0-			340

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 -	15927			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729 -	13473			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355 -	21057			
12	11346 X	7024	-0-	-4322	-0-	6690	2	334	9	N	304	196	1		610
01	10602 X	4107	-0-	-6495	-0-	3957	2	150	9	N	136	380	1		366
02	9367 X	1299	-0-	-8068	-0-	1251	2	48	9	N	44				410
03	9951 X	23	-0-	-9928	-0-	23	2			N	-0-				410
04	9300 X	42	-0-	-9258	-0-	42	2			N	-0-				410
05	7037 X	27	-0-	-7010	-0-	27	2			N	-0-				410

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230 -	22001			
12	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	26663	2	98	9	N	89	50	1		203
01	18414 X	6505	-0-	-11909	-0-	6475	2	30	9	N	27	124	1		106
02	35061 X	3670	-0-	-31391	-0-	3636	2	34	9	N	31				137
03	37479 X	16911	-0-	-20568	-0-	16889	2	22	9	N	20				157
04	25890 X	8255	-0-	-17635	-0-	8242	2	13	9	N	12				169
05	26753 X	7658	-0-	-19095	-0-	7627	2	31	9	N	28	59	1		120

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312	- 21376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-							89
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-		5409 2	22 9	N			109
02	5017 X	380	-0-	-4637	-0-		379 2	1 9	N			110
03	6448 X	6024	-0-	-424	-0-		6024 2		N			110
04	6240 X	2296	-0-	-3944	-0-		2295 2	1 9	N			111
05	5425 X	3970	-0-	-1455	-0-		3970 2		N			111

SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.14115	- 21880
12	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-		25405 2	97 9	N	88	32 1	163
01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-		21775 2	46 9	N	42	106 1	99
02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-				N	-0-		99
03	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-				N	-0-		99
04	24690 X	-0-	-0-	-24690	-0-				N	-0-		99
05	25513 X	582	-0-	-24931	-0-		580 2	2 9	N	2	39 1	64

GALLIPOLI		WELL #:			RRCID ->	292925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14007	- 21296
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALLIPOLI		WELL #:		1H	RRCID ->	292926	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14250	- 24226
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3538007				N	-0-	74 1	168
01	3670549 X	132542	-0-	-3538007	-0-		132489 2	53 9	N	48	110 1	106
02	310155 X	-0-	-0-	-310155	-0-				N	2		108
03	331545 X	20957	-0-	-310588	-0-		20903 2	54 9	N	49		157
04	320850 X	20087	-0-	-300763	-0-		20073 2	14 9	N	13		170
05	331545 X	19850	-0-	-311695	-0-		19838 2	12 9	N	11	73 1	114

TANNENBERG		WELL #:		2H	RRCID ->	295976	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	13696	PERF.14190	- 19526
12	0 W	73376	-0-	73376	781274		73083 2	293 9	N	266	212 1	465
01	0 W	146257	-0-	146257	927531		145894 2	363 9	N	330	507 1	288
02	0 W	85778	-0-	85778	1013309		85598 2	180 9	N	164	294 1	158
03	0 W	40094	-0-	40094	1053403		39982 2	112 9	N	102	62 1	198
04	0 W	21962	-0-	21962	1075365		21896 2	66 9	N	60	57 1	201
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1075365				N	-0-		201

CANTIGNY		WELL #:		1H	RRCID ->	296090	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13588	PERF.13800	- 20976
12	241149 X	-0-	-0-	-241149	-0-				N	2	1 1	3
01	241149 X	50894	-0-	-190255	-0-		50795 2	99 9	N	90	53 1	40
02	225591 X	-0-	-0-	-225591	-0-				N	1	28 1	13
03	241149 X	679	-0-	-240470	-0-		679 2		N	-0-	3 1	10
04	49260 X	365	-0-	-48895	-0-		365 2		N	-0-	3 1	7
05	50902 X	-0-	-0-	-50902	-0-				N	-0-		7

SAINT-MIHIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	296092	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14190	- 21526
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19317				N	2	1 1	3
01	SHUT IN	73252	-0-	73252	92569		73063 2	189 9	N	172	39 1	136
02	SHUT IN	84530	-0-	84530	177099		84347 2	183 9	N	166	194 1	108
03	208969 X	31870	-0-	-177099	-0-		31852 2	18 9	N	16	27 1	97
04	137670 X	-0-	-0-	-137670	-0-				N	-0-	26 1	71
05	142259 X	21051	-0-	-121208	-0-		21038 2	13 9	N	12		83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
PASSCHENDAELE		WELL #:		2H	RRCID ->	296095	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	14118	PERF.13970	- 21476			
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
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	26346				N	2	1	1		3
01	0	Z	64955	-0-	64955	91301	64816	2	139	9	N	126	38	1	91
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	91301				N	1	64	1		28
*03	530565	X	-0-	-0-	-530565	-0-				N	-0-	7	1		21
*04	513450	X	-0-	-0-	-513450	-0-				N	-0-	6	1		15
05	530565	X	-0-	-0-	-530565	-0-				N	-0-				15

CANTIGNY		WELL #:		2H	RRCID ->	296148	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13935	- 20826			
12	161231	X	55886	-0-	-105345	-0-	55833	2	53	9	N	48	144	1	302
01	161231	X	109185	-0-	-52046	-0-	108733	2	452	9	N	411	464	1	249
02	150829	X	67711	-0-	-83118	-0-	67429	2	282	9	N	256	292	1	213
03	161231	X	39960	-0-	-121271	-0-	39825	2	135	9	N	123	79	1	257
04	156030	X	21475	-0-	-134555	-0-	21398	2	77	9	N	70	73	1	254
05	161231	X	-0-	-0-	-161231	-0-				N	-0-				254

CAMBRAI		WELL #:		1H	RRCID ->	296385	COMPL. DATE	06/17/2022	TOTAL DEPTH	14121	PERF.13950	- 22601			
06	0		5	-0-	5	2370346	5	4		N	-0-				79
07	0		20794	-0-	20794	2391140	20737	2	57	9	N	52	40	1	91
08	0		32326	-0-	32326	2423466	32251	2	75	9	N	68	20	1	139
09	0		68	-0-	68	2423534	68	2		N	-0-	38	1		101
10	0		41264	-0-	41264	2464798	41194	2	70	9	N	64	32	1	133
11	0		-0-	-0-	-0-	2464798				N	4	32	1		105
12	0		34372	-0-	34372	2499170	34320	2	52	9	N	47	19	1	133
01	2534148	X	34978	-0-	-2499170	-0-	34888	2	90	9	N	82	85	1	130
02	227534	X	-0-	-0-	-227534	-0-				N	2	36	1		96
03	243226	X	21912	-0-	-221314	-0-	21890	2	22	9	N	20	7	1	109
04	235380	X	20780	-0-	-214600	-0-	20749	2	31	9	N	28	16	1	121
05	243226	X	NO RPT	-0-	-243226	-0-				N	NO RPT				121

TANNENBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	296419	COMPL. DATE	05/01/2022	TOTAL DEPTH	13838	PERF.14323	- 24725			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3425552				N	1	21	1		48
01	3489384	X	63832	-0-	-3425552	-0-	63780	2	52	9	N	47	39	1	56
02	264248	X	-0-	-0-	-264248	-0-				N	-0-				56
03	282472	X	-0-	-0-	-282472	-0-				N	-0-				56
04	273360	X	-0-	-0-	-273360	-0-				N	-0-				56
05	282472	X	NO RPT	-0-	-282472	-0-				N	NO RPT				56

PASSCHENDAELE		WELL #:		1H	RRCID ->	297014	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	14234	PERF.13925	- 24226			
12	0		77379	-0-	77379	4055436	77270	2	109	9	N	99	11	1	108
*01	4143736	X	88300	-0-	-4055436	-0-	88142	2	158	9	N	144	166	1	86
02	401186	X	19	-0-	-401167	-0-	9	2	10	9	N	9	65	1	30
03	428854	X	-0-	-0-	-428854	-0-				N	1	8	1		23
04	415020	X	1003	-0-	-414017	-0-	975	2	28	9	N	25	13	1	35
05	428854	X	NO RPT	-0-	-428854	-0-				N	NO RPT				35

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11369	- 11551	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
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															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			58
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			58
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-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															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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	* * 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
12		64852 X	49455	-0-	-15397	-0-	757 1	48449 2	N	226	316 1		133
							249 9						
01		64852 X	45861	-0-	-18991	-0-	731 1	44808 2	N	293	185 1		241
							322 9						
02		60668 X	43664	-0-	-17004	-0-	714 1	42722 2	N	207	182 1		266
							228 9						
03		51336 X	42845	-0-	-8491	-0-	883 1	41746 2	N	196	184 1		278
							216 9						
04		47850 X	39863	-0-	-7987	-0-	924 1	38760 2	N	163	177 1		264
							179 9						
05		49445 X	42360	-0-	-7085	-0-	816 1	41414 2	N	118	182 1	1 8	199
							130 9						

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747													
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 2	N	-0-			51
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			51
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			51
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			105
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560													
12		19685 X	16113	-0-	-3572	-0-	247 1	15832 2	N	31	61 1		47
							34 9						
01		18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	298 1	18259 2	N	25			72
							28 9						
02		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	230 1	13744 2	N	11			83
							12 9						
03		16120 X	13209	-0-	-2911	-0-	274 1	12932 2	N	3			86
							3 9						
04		18000 X	14853	-0-	-3147	-0-	346 1	14497 2	N	9			95
							10 9						
05		18600 X	14722	-0-	-3878	-0-	284 1	14430 2	N	7			102
							8 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
M O	ALLOW 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
*10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	90	1	5642	2	N	126	158	7	116
						139	9							
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	94	1	6193	2	N	206			322
						227	9							
12	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	88	1	5606	2	N	71	92	1	301
						78	9							
01	5859 X	2983	-0-	-2876	-0-	47	1	2908	2	N	25			326
						28	9							
02	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	375	1	22461	2	N	44			370
						48	9							
03	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	436	1	20612	2	N	10			380
						11	9							
04	20168 X	20168	-0-	-0-	-0-	469	1	19686	2	N	12			392
						13	9							
05	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	367	1	24680	2	N	14			406
						15	9							
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
12	99944 X	94058	-0-	-5886	-0-	1446	1	92502	2	N	100	171	1	92
						110	9							
01	96410 X	87851	-0-	-8559	-0-	1408	1	86363	2	N	73			165
						80	9							
02	87638 X	84600	-0-	-3038	-0-	1387	1	83038	2	N	159	190	1	134
						175	9							
03	94054 X	86262	-0-	-7792	-0-	1782	1	84216	2	N	240	184	1	190
						264	9							
04	91020 X	81275	-0-	-9745	-0-	1886	1	79115	2	N	249	188	1	251
						274	9							
05	94054 X	82154	-0-	-11900	-0-	1584	1	80346	2	N	204	183	1	271
						224	9					1	8	
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
12	21390 X	19510	-0-	-1880	-0-	297	1	18982	2	N	210	275	1	117
						231	9							
01	21390 X	8810	-0-	-12580	-0-	136	1	8358	2	N	287			404
						316	9							
*02	15283 X	812	-0-	-14471	-0-	10	1	595	2	N	188	186	1	145
						207	9					261	7	
03	19499 X	7249	-0-	-12250	-0-	148	1	7017	2	N	76			221
						84	9							
04	18870 X	2998	-0-	-15872	-0-	69	1	2893	2	N	33			254
						36	9							
05	19499 X	1173	-0-	-18326	-0-	22	1	1131	2	N	18			272
						20	9							
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
12	40083 X	27545	-0-	-12538	-0-	421	1	26936	2	N	171	344	1	141
						188	9							
01	40083 X	26159	-0-	-13924	-0-	419	1	25722	2	N	16			157
						18	9							
02	37497 X	23470	-0-	-14027	-0-	386	1	23084	2	N	-0-			157
03	30380 X	21792	-0-	-8588	-0-	451	1	21311	2	N	27	7	8	177
						30	9							
04	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	840	1	35221	2	N	37			214
						41	9							
05	33176 X	33176	-0-	-0-	-0-	641	1	32494	2	N	37			251
						41	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
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	
12	43617 X	42441	-0-	-1176	-0-	625	1	40002	2	N	1649	1784	1	68
						1814	9							
01	43617 X	39624	-0-	-3993	-0-	608	1	37268	2	N	1589	1499	1	158
						1748	9							
02	40310 X	38733	-0-	-1577	-0-	610	1	36502	2	N	1474	1450	1	182
						1621	9							
03	43090 X	40347	-0-	-2743	-0-	802	1	37897	2	N	1498	1472	1	208
						1648	9							
04	41700 X	35647	-0-	-6053	-0-	791	1	33170	2	N	1533	1463	1	278
						1686	9							
05	42439 X	35559	-0-	-6880	-0-	664	1	33665	2	N	1118	1099	1	297
						1230	9							
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
12	24490 X	24353	-0-	-137	-0-	365	1	23379	2	N	554	685	1	122
						609	9							
01	27559 X	22926	-0-	-4633	-0-	358	1	21979	2	N	535	377	1	280
						589	9							
02	25781 X	21453	-0-	-4328	-0-	344	1	20597	2	N	465	555	1	190
						512	9							
03	27559 X	22416	-0-	-5143	-0-	453	1	21396	2	N	515	563	1	142
						567	9							
04	24180 X	21193	-0-	-2987	-0-	483	1	20240	2	N	427	367	1	202
						470	9							
05	24366 X	16914	-0-	-7452	-0-	321	1	16306	2	N	261	184	1	279
						287	9							
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
*10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	82	1	5093	2	N	7	55	1	17 7 90
						8	9							
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	40	1	2646	2	N	95			185
						105	9							
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	41	1	2592	2	N	70	117	1	138
						77	9							
01	5177 X	4330	-0-	-847	-0-	67	1	4123	2	N	127	1	8	264
						140	9							
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	88	1	5257	2	N	50	186	1	128
						55	9							
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	112	1	5301	2	N	105			233
						116	9							
04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	135	1	5665	2	N	92			325
						101	9							
05	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	115	1	7758	2	N	16	168	1	173
						18	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	21545 X	7004	-0-	-14541	-0-	110	1	6872	2	N	20	60	7		139
11	23910 X	12266	-0-	-11644	-0-	184	1	12078	2	N	4				143
12	24707 X	19346	-0-	-5361	-0-	298	1	19036	2	N	11				154
01	26153 X	26153	-0-	-0-	-0-	419	1	25728	2	N	5	1	8		158
02	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	214	1	12807	2	N	7				165
03	19344 X	14684	-0-	-4660	-0-	304	1	14380	2	N	-0-				165
04	23910 X	2785	-0-	-21125	-0-	64	1	2699	2	N	20				185
05	53982 X	53982	-0-	-0-	-0-	1044	1	52938	2	N	-0-				185
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539															
12	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	183	1	11692	2	N	1089	1157	1		214
01	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	156	1	9552	2	N	1033	925	1	3 8	319
02	12267 X	7668	-0-	-4599	-0-	108	1	6462	2	N	998	935	1		382
03	13113 X	12159	-0-	-954	-0-	227	1	10747	2	N	1077	1125	1		334
04	12690 X	10336	-0-	-2354	-0-	216	1	9046	2	N	976	1097	1		213
05	13082 X	10536	-0-	-2546	-0-	183	1	9283	2	N	973	928	1		258
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226															
12	21049 X	10057	-0-	-10992	-0-	154	1	9873	2	N	27				97
01	22413 X	15390	-0-	-7023	-0-	243	1	14907	2	N	218				315
*02	20967 X	18698	-0-	-2269	-0-	307	1	18387	2	N	4	131	7		188
03	22413 X	18633	-0-	-3780	-0-	386	1	18246	2	N	1				189
04	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	453	1	19003	2	N	4				193
05	24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	354	1	23836	2	N	2				195
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868															
*10	29078 X	25659	-0-	-3419	-0-	405	1	25253	2	N	1	24	7	1 8	79
11	28140 X	22498	-0-	-5642	-0-	337	1	22161	2	N	-0-				79
12	29078 X	23889	-0-	-5189	-0-	368	1	23521	2	N	-0-				79
01	28768 X	22827	-0-	-5941	-0-	366	1	22460	2	N	1				80
02	26912 X	14349	-0-	-12563	-0-	236	1	14113	2	N	-0-				80
03	25668 X	22925	-0-	-2743	-0-	475	1	22450	2	N	-0-				80
04	23130 X	22800	-0-	-330	-0-	531	1	22269	2	N	-0-				80
05	23901 X	22570	-0-	-1331	-0-	436	1	22134	2	N	-0-				80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		6324 X	4782	-0-	-1542	-0-	121 1	4338 2		N	294	385 1	156
							323 9						
01		6696 X	5771	-0-	-925	-0-	112 1	5282 2		N	343	351 1	148
							377 9						
02		6264 X	4418	-0-	-1846	-0-	89 1	4002 2		N	297	179 1	266
							327 9						
03		6696 X	6327	-0-	-369	-0-	196 1	5736 2		N	359	363 1	262
							395 9						
04		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	240 1	6622 2		N	421	547 1	136
							463 9						
05		5766 X	4534	-0-	-1232	-0-	98 1	4040 2		N	360	353 1	143
							396 9						
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852													
12		14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	213 1	13634 2		N	615	694 1	112
							677 9						
01		9021 X	5483	-0-	-3538	-0-	79 1	4847 2		N	506	570 1	48
							557 9						
02		10904 X	5569	-0-	-5335	-0-	84 1	5045 2		N	400	381 1	67
							440 9						
03		14539 X	11255	-0-	-3284	-0-	219 1	10351 2		N	623	540 1	150
							685 9						
04		14070 X	12517	-0-	-1553	-0-	277 1	11632 2		N	553	550 1	153
							608 9						
05		14539 X	9575	-0-	-4964	-0-	176 1	8917 2		N	438	502 1	89
							482 9						
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790													
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39

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				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024 - WELL PLUGGED 04/15/24

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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	10660	-0-	10660	10660				N	45		45	
05	SHUT IN	9857	-0-	9857	20517	256	1	10354	3	78		123	
						50	9						
						304	1	9467	3				
						86	9						

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10603 - 10692	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9796 X	8068	-0-	-1728	-0-	310	1	7540	2	N	198	189	1			337
						218	9									
01	10230 X	5594	-0-	-4636	-0-	310	1	5102	2	N	165	193	1	1	8	308
						182	9									
02	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	284	1	11235	2	N	182	193	1			297
						200	9									
03	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	310	1	11553	2	N	390	381	1			306
						429	9									
04	9420 X	9228	-0-	-192	-0-	249	1	8766	2	N	194	190	1			310
						213	9									
05	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					310

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								
12	12121 X	11038	-0-	-1083	-0-	10611	2	427	9	N	388	381	1			312
01	12121 X	8592	-0-	-3529	-0-	8266	2	326	9	N	296	190	1			418
02	10788 X	9434	-0-	-1354	-0-	8997	2	437	9	N	397	375	1			440
03	11470 X	10324	-0-	-1146	-0-	9892	2	432	9	N	393	366	1			467
04	11100 X	8441	-0-	-2659	-0-	8057	2	384	9	N	349	556	1			260
05	11036 X	9658	-0-	-1378	-0-	9248	2	410	9	N	373	183	1			450

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								
12	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	23453	3	833	9	N	757	958	1			355
01	22847 X	18637	-0-	-4210	-0-	18008	3	629	9	N	572	760	1			167
02	21373 X	20263	-0-	-1110	-0-	19612	3	651	9	N	592	554	1			205
03	24273 X	23327	-0-	-946	-0-	22641	3	686	9	N	624	564	1			265
04	23490 X	16962	-0-	-6528	-0-	16477	3	485	9	N	441	376	1			330
05	24273 X	20385	-0-	-3888	-0-	19783	3	602	9	N	547	555	1			322

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY NILSON			386310									
			WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 RIOUX			386310									
			WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033 - 9100

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HITE			35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
			WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920 - 8960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)			35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851									
			WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10294 - 10312

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851									
			WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST			295851									
			WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
FENNER		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2	Y	-0-		69
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		69
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		69
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		69
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		69
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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		
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
12	77873	39665	-0-	-38208	-0-	39665 2	N	-0-		-0-
01	73761	37609	-0-	-36152	-0-	37609 2	N	-0-		-0-
02	69579	35471	-0-	-34108	-0-	35471 2	N	-0-		-0-
03	80701	41079	-0-	-39622	-0-	41079 2	N	-0-		-0-
04	73208	37309	-0-	-35899	-0-	37309 2	N	-0-		-0-
*05	50233	25845	-0-	-24388	-0-	25845 2	N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-

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	
12	9021 #	6964	-0-	-2057	-0-	310	1	6556	2	N	89		199
01	9021 #	4672	-0-	-4349	-0-	285	1	4336	2	N	46		245
02	6194 R	6194	-0-	-0-	-0-	290	1	5845	2	N	54	183 1	115
03	9021	9757	-0-	736	736	310	1	9327	2	N	109		224
*04	8730	9699	-0-	969	1705	300	1	9305	2	N	85	181 1	127
05	6975 #	NO RPT	-0-	-6975	-0-	94	9			N	NO RPT	1 8	127

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	
12	5332 #	4798	-0-	-534	-0-	4792	2	6	9	N	5		78
01	5332 #	4300	-0-	-1032	-0-	4292	2	8	9	N	7		85
02	4699 R	4699	-0-	-0-	-0-	4691	2	8	9	N	7		92
03	4929 #	4096	-0-	-833	-0-	4082	2	14	9	N	13		105
04	4770 #	3247	-0-	-1523	-0-	3239	2	8	9	N	7		112
05	5022 #	3358	-0-	-1664	-0-	3325	2	33	9	N	30		142

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	
12	13795 X	11141	-0-	-2654	-0-	11140	2	1	9	N	1		272
01	13795 X	2796	-0-	-10999	-0-	2781	2	15	9	N	14		286
02	12905 X	10470	-0-	-2435	-0-	10417	2	53	9	N	48	190 1	144
03	11594 X	2533	-0-	-9061	-0-	2521	2	12	9	N	11		155
04	11220 X	1	-0-	-11219	-0-	1	2			N	-0-		155
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-		155

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	229	209 1	151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	313	359 1	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170		275
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	180 1	120

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

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14263 -	14410
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	13249 -	13258
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	12814 -	14983
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GREEN LAKE (3350)		36714		250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968 -	3014
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN'S LAKE (6600)		36732		700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827 -	6830
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12958 #	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
02	4756 #	2118	-0-	-2638	-0-	260	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	5084 #	97	-0-	-4987	-0-	19	1	78	2	N	-0-					-0-
04	2520 #	77	-0-	-2443	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

12	1860 N	1315	-0-	-545	-0-	1236	2	79	9	N	72	197	1			91
01	1767 N	1074	-0-	-693	-0-	1013	2	61	9	N	55					146
02	1450 N	1104	-0-	-346	-0-	1035	2	69	9	N	63					209
03	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1212	2	62	9	N	56	195	1			70
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1275	2	65	9	N	59					129
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1379	2	68	9	N	62					191

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10194 - 10226

12	465 N	260	-0-	-205	-0-	183	1	77	2	N	-0-					347
01	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					347
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					347
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	35	1	22	2	N	-0-					347
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					347
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 10746 - 10859

12	155 N	52	-0-	-103	-0-	37	1	15	2	N	-0-					373
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					373
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					373
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	33	1	20	2	N	-0-					373
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					373
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					373

BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

12	62 N	53	-0-	-9	-0-	37	1	16	2	N	-0-					264
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					264
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					264
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	37	1	23	2	N	-0-					264
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	80	-0-	-13	-0-		56 1	24 2	N	-0-			199
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-			199
02	145 N	114	-0-	-31	-0-		114 2		N	-0-			199
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		62 1	38 2	N	-0-			199
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			199
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075 - 16130		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.13586 - 13732		
12	310 N	256	-0-	-54	-0-		256 2		N	-0-			22
01	248 N	126	-0-	-122	-0-		126 2		N	-0-			22
02	203 N	100	-0-	-103	-0-		100 2		N	-0-			22
03	248 N	189	-0-	-59	-0-		189 2		N	-0-			22
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-			22
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 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		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			458

OIL AND GAS DIVISION

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
MOORE'S BLUFF 'A'																	
WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF. 11666 - 11762																	
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			
12		12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	310	1	11424	2	N	540	557	1	2	8	225
							594	9									
01		13578 X	8802	-0-	-4776	-0-	301	1	8152	2	N	317	373	1	2	8	167
							349	9									
02		13340 X	12267	-0-	-1073	-0-	290	1	11473	2	N	458	374	1	7	8	244
							504	9									
03		14260 X	9621	-0-	-4639	-0-	282	1	8921	2	N	380	348	1	5	8	271
							418	9									
04		13800 X	8776	-0-	-5024	-0-	291	1	8179	2	N	278	178	1	5	8	366
							306	9									
05		12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					366

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
BROUSSARD-HEBERT 'B'																	
WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD-HEBERT 'E'																	
WELL #: 1 RRCID -> 292106 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 10782 - 10826																	
12		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	260	1	18851	2	N	244	374	1			127
							268	9									
01		31279 X	92	-0-	-31187	-0-	31	1	61	2	N	-0-					127
02		22098 X	-0-	-0-	-22098	-0-					N	-0-					127
*03		8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					127
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024																	

PROGENIES OPERATING LLC																	
WILBANKS																	
WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10732 - 10742																	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

C. M. WILBANKS SWD																	
WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630																	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179								
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447		Y	NO RPT		5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447		Y	NO RPT		5

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

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

HAMEL (WILCOX 9050)												
GEMARMI INC.												
HOBIZAL												
38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
298884												
WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAMEL, EAST (9800)																
PRIME OPERATING COMPANY																
MILLER, GEORGE ESTATE																
38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
677770																
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850																
12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	620	1	5299	2	N	115	179	1	155	
01	6386	X	5636	-0-	-750	-0-	127	9	620	1	N	97	177	1	75	
02	5974	X	5470	-0-	-504	-0-	107	9	580	1	N	89			164	
03	6262	X	6022	-0-	-240	-0-	98	9	620	1	N	135	179	1	120	
04	6030	X	4692	-0-	-1338	-0-	149	9	600	1	N	87			207	
05	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	96	9	620	1	N	85	178	1	114	
							94	9								

HAMMAN																
ATLAS OPERATING LLC																
MCWILLIAMS OIL UNIT																
38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
036587																
WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180																
12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

HAMMAN, EAST (FB A)																
RAP OPERATING, L.L.C.																
TALAFUSE GAS UNIT																
38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
693654																
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174																
12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)																
RAP OPERATING, L.L.C.																
MILBERGER GAS UNIT																
38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
693654																
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740																
12	01	02	03	04	05	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5709				N	NO RPT				130
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5709				N	NO RPT				130
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5709				N	NO RPT				130
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5709				N	NO RPT				130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5709				N	NO RPT				130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5709				N	NO RPT				130

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

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
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					148
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					148
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					148
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					148
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					148
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139					N	NO RPT					148

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)			38525 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.			693654											
TALAFUSE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11057 - 11103			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	-----	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134			N	NO RPT				46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134			N	NO RPT				46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134			N	NO RPT				46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134			N	NO RPT				46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4134			N	NO RPT				46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				210
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				210
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				210
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				210
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				210
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
02	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
03	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
04	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
05	0 K	NO RPT	-0-	-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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCLEAN, MARRS										WELL #: 1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517	
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-						49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3						52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52

DE WITT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			81	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			81	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			81	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			81	
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			81	
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			81	

HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3110 - 3126	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
BOYT, E. W.		WELL #:		94	RRCID ->	290189	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	1506 - 1524	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-	
01	806 N	208	-0-	-598	-0-	208	2	N	-0-			-0-	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	14 N	NO RPT	-0-	-14	-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 7724		PERF. 7568 - 7580			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCMURTRY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301			
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
CESSNA		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M 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
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	9	N	101	184	1	98
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	9	N	95			193
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	10	1	103	9	N	94	180	1	107
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	9	N	92			199
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	9	N	84	180	1	103
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	9	N	35			138

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF. 13010 - 13050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12965 - 12975

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835												
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614						
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

HARTBURG		39422 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
EMERALD		WELL #: 1		RRCID -> 295301		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7950 - 7958						
12	11842	-0-	-0-	-11842	47816					N	-0-			-0-
01	11842	-0-	-0-	-11842	35974					N	-0-			-0-
02	11078	-0-	-0-	-11078	24896					N	-0-			-0-
03	11842	-0-	-0-	-11842	13054					N	-0-			-0-
04	11460	-0-	-0-	-11460	1594					N	-0-			-0-
05	1594 R	-0-	-0-	-1594	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
84 ENERGY LLC		856467												
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152												
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5363	3778	-0-	-1585	7375	310 1	2476 2	N 902	887 1 256
01	5363	4112	-0-	-1251	6124	992 9 310 1	2750 2	N 956	1052 1 160
02	5017	3705	-0-	-1312	4812	1052 9 290 1	2355 2	N 964	815 1 309
03	5270	3976	-0-	-1294	3518	1060 9 310 1	2409 2	N 1143	1219 1 233
04	5100	3253	-0-	-1847	1671	1257 9 300 1	2034 2	N 835	890 1 178
05	5270	3769	-0-	-1501	170	919 9 310 1	2507 2	N 865	867 1 176
						952 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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	122
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 BLACK STONE 407

WELL #: 1 RRCID -> 286339 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	14880 X	14637	-0-	-243	-0-	14199 2	438 9	Y	398	361 1			265
01	14322 X	13626	-0-	-696	-0-	13211 2	415 9	Y	377	361 1			281
02	14094 X	13186	-0-	-908	-0-	12800 2	386 9	Y	351	369 1			263
03	13423 X	13158	-0-	-265	-0-	12762 2	396 9	Y	360	358 1			265
04	12990 X	12159	-0-	-831	-0-	11788 2	371 9	Y	337	169 1			433
05	13423 X	13028	-0-	-395	-0-	12655 2	373 9	Y	339	534 1			238

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

12	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	1204 1	1177 2	N	235	180 1			212
						259 9							
01	3224 X	2405	-0-	-819	-0-	1179 1	945 2	N	255	359 1			108
						281 9							
02	2755 X	2545	-0-	-210	-0-	1183 1	1094 2	N	244	190 1			162
						268 9							
03	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	1268 1	1258 2	N	265	356 1			71
						292 9							
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	1238 1	1674 2	N	246	181 1			136
						271 9							
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1283 1	1707 2	N	247	178 1			205
						272 9							

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	724 1	1358 2	N	266	374 1			150
						293 9							
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	760 1	1129 2	N	287	181 1			256
						316 9							
02	2349 N	2303	-0-	-46	-0-	644 1	1344 2	N	286	407 1			135
						315 9							
03	2387 N	1001	-0-	-1386	-0-	403 1	490 2	N	98	118 1			115
						108 9							
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	1	79 1			37
05	2449 N	530	-0-	-1919	-0-	300 1	127 2	N	94	99 1			32
						103 9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

12	961 N	823	-0-	-138	-0-	246	1	460	2	N	106	107	1	67
						117	9							
01	713 N	460	-0-	-253	-0-	160	1	237	2	N	57			124
						63	9							
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	283	1	592	2	N	92	124	1	92
						101	9							
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	375	1	457	2	N	90	60	1	122
						99	9							
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	428	1	175	2	N	63	92	1	93
						69	9							
05	930 N	412	-0-	-518	-0-	228	1	96	2	N	80	146	1	27
						88	9							

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
 LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9)		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
RANDALL-WHITON		WELL #:	3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 3091 - 3694						
M	O	GAS PROD	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
RANDALL, T. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3970 - 3975						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TURNER, B. L.		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 3795 - 3798						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4158 - 4178						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE)		40046 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
REB PETROLEUM COMPANY		696079											
HEATH, ORY		WELL #:		RRCID ->	083874	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11400 - 12450		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995													

HUTCHINS-SEALY BANK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
				105240		04/16/1993		12747 PERF.11514 - 11620					
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996													

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)										40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC										562067							
HEINTSCHEL										WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HEINTSCHEL										WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
D. TRUCHARD										WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRUCHARD										WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRUCHARD										WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * 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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
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
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #:	2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	7488 - 7492
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #:	8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7589 - 7596
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #:	2 L	RRCID ->	047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	8063 - 8067
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					

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	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-	

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L		WELL #:		11-L	RRCID ->	138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8220 - 8325
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-	

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #:		C 6	RRCID ->	165605	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8126 - 8153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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	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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-					
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 11/28/2023		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14129 - 14406	
12	20694	X	13665	-0-	-7029	-0-	1491	1	12174	2	Y	-0-		198					
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	222	1	1790	2	Y	-0-		198					
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	589	1	6810	2	Y	-0-		198					
03	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	1088	1	12537	2	Y	-0-		198					
04	12270	X	11646	-0-	-624	-0-	869	1	10777	2	Y	-0-		198					
05	12679	X	5583	-0-	-7096	-0-	446	1	5137	2	Y	-0-		198					
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4										WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13475 - 13625	
12	70184	X	46080	-0-	-24104	-0-	5028	1	41052	2	Y	-0-		3946					
01	66960	X	7060	-0-	-59900	-0-	778	1	6282	2	Y	-0-		3946					
02	50373	X	33586	-0-	-16787	-0-	2672	1	30914	2	Y	-0-		3946					
03	47806	X	47806	-0-	-0-	-0-	3818	1	43988	2	Y	-0-		3946					
04	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	3600	1	44660	2	Y	-0-		3946					
*05	55065	X	55065	-0-	-0-	-0-	4403	1	50662	2	Y	-0-		3946					
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	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) //CONT.// 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817													
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 VESTIGE ENERGY, LLC 884807
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 NECHES TRANSPORT INC. 601854
 POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

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

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC		479180														
PETERS, GERD		WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 5523 - 5526						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144			

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
RIPTIDE ENERGY LLC		712946														
JOKI		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4964 - 4968						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

YORK E & P, LLC		947242														
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124

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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARREN, NANNIE			WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		27

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	
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	N	137
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	N	148
02	145	#	116	-0-	-29	-0-	107	2	9	9	N	16
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	16
04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	16
*05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	17

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
WATSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079 -	4093	
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	
12		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2				-0-	164
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2				-0-	164
02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				-0-	164
03		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2				-0-	164
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2				-0-	164
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2				-0-	164

BECVAR, ALBERT				WELL #: 1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 -	4050	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	42
02	14B2	EXT	52	-0-	52	52	50 2	2 9			2	44
03	14B2	EXT	79	-0-	79	131	79 2				-0-	44
04	14B2	EXT	16	-0-	16	147	10 2	6 9			5	49
05	14B2	EXT	48	-0-	48	195	42 2	6 9			5	54

WATSON, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 -	4145	
12		217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2				-0-	33
01		217 #	94	-0-	-123	-0-	94 2				-0-	33
02		145 #	139	-0-	-6	-0-	139 2				-0-	33
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	223 2	8 9			7	40
04		150 #	32	-0-	-118	-0-	29 2	3 9			3	43
05		155 #	129	-0-	-26	-0-	118 2	11 9			10	53

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
DUBE, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 -	4755	
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2			-0-	255
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2			-0-	255
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2			-0-	255
03		44 R	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2			-0-	255
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2				-0-	255
*05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2			-0-	255

SPACEK				WELL #: 3	RRCID -> 280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4672 -	4701	
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2			-0-	118
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2			-0-	118
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2			-0-	118
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2			-0-	118
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2				-0-	118
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2			-0-	118

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
KOUDELKE				WELL #: 1	RRCID -> 107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 -	4662	
12		92 R	92	-0-	-0-	-0-	88 2	4 9			4	177
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	54 2	4 9			4	181
02		58 #	23	-0-	-35	-0-	19 2	4 9			4	185
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					2	187
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					3	190
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					2	192

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON				
SKYTOP OIL & GAS				786452							
RISKE, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4873	- 4879		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	15 4	1 9	Y	1		205
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	Y	1		206
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		206
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	18 4	1 9	Y	1		207
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	15 4	1 9	Y	1		208
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		208

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: HARRIS				
LYDIA-BLAHA				WELL #: 1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3922	- 3976		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 1		N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 1		N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1		N	-0-		-0-

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 171	- 174		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: HARRIS				
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 975	PERF. 826	- 829		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
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
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
02	667 N	542	-0-	-125	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION				027200								
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
12	36735 #	28683	-0-	-8052	-0-	28589 2	94 9	N	85	71 8		49
01	34937 #	18485	-0-	-16452	-0-	18395 2	90 9	N	82	53 8		78
02	31494 #	21620	-0-	-9874	-0-	21597 2	23 9	N	21			99
03	32426 #	26507	-0-	-5919	-0-	26365 2	142 9	N	129	107 8		121
04	29820 #	24006	-0-	-5814	-0-	23863 2	143 9	N	130	177 1		74
05	28675 #	NO RPT	-0-	-28675	-0-			N	NO RPT			74

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213									
CARTER, W. T.			WELL #:	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523									
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:	3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BONETTI, LOUISE			WELL #:	1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	N/A	
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	149			184
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

HICKMAN, J. P.			WELL #:	1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A	
12		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
01		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
02		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
03		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
04		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			200
05		0 N		-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	
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			70
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-			70
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			70
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			70
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			70
*05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			70

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

HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
SANDPOINT TEXAS LLC		747978		WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350		
MOUND COMPANY NCT-1												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743		WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228		
PAPPAS												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147		
PAPPAS												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNDELTS		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713		
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12007 - 12113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.15402 - 15510
12	6262 X	6125	-0-	-137	-0-	6125	2		N	-0-	12
01	6324 X	2284	-0-	-4040	-0-	2284	2		N	-0-	12
02	5916 X	1219	-0-	-4697	-0-	1210	2	9 9	N	8	20
03	6324 X	419	-0-	-5905	-0-	394	2	25 9	N	23	43
04	5940 X	1184	-0-	-4756	-0-	1130	2	54 9	N	49	92
05	6138 X	1037	-0-	-5101	-0-	990	2	47 9	N	43	135

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
FIVE-JAB, INC.				271310							
USA EVERGREEN		WELL #:		RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5688 - 5700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517			CNTY: LIBERTY					
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	7034 - 7039
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	115739	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 8311
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

SARATOGA OIL COMPANY				748440			CNTY: LIBERTY					
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53	RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	N/A
12	155	#	150	-0-	-5		-0-	150	1	N	-0-	-0-
01	155	#	150	-0-	-5		-0-	150	1	N	-0-	-0-
02	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150	1	N	-0-	-0-
03	155	#	150	-0-	-5		-0-	150	1	N	-0-	-0-
04	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150	1	N	-0-	-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155		-0-			N	NO RPT	-0-

GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	N/A
12	155	#	150	-0-	-5		-0-	150	1	N	-0-	-0-
01	155	#	150	-0-	-5		-0-	150	1	N	-0-	-0-
02	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150	1	N	-0-	-0-
03	155	#	150	-0-	-5		-0-	150	1	N	-0-	-0-
04	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150	1	N	-0-	-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155		-0-			N	NO RPT	-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY				844253									
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	-	8030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433

BINGLE				WELL #:	1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804	-	9834		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	-0-			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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922			CNTY: LIBERTY						
CANTER GAS UNIT				1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9230	-	9323			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922									
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-			131
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350				N	NO RPT			131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922								
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	232
*05	0 N	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908							
LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//		43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID -> 206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9558 - 9582			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	286001	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13792	PERF.12218 - 12241
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209								
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	229	162 1 267
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	358	326 1 299
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	161 1 215
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	215
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	215
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	215

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13764	594	-0-	-13170	-0-	594	2		N	-0-			-0-
01	13764	280	-0-	-13484	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	2987 #	177	-0-	-2810	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	2759 #	160	-0-	-2599	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*04	1200 #	523	-0-	-677	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-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

12	5053 #	4634	-0-	-419	-0-	4599	2	35	9	N	32	177 1	55
01	7440 #	3494	-0-	-3946	-0-	3469	2	25	9	N	23		78
02	6960 #	4572	-0-	-2388	-0-	4564	2	8	9	N	7		85
03	7440 #	4090	-0-	-3350	-0-	4078	2	12	9	N	11		96
04	4950 #	3758	-0-	-1192	-0-	3738	2	20	9	N	18		114
05	4619 #	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT			114

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-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

12	4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4263	2	11	9	N	10		175
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5100	2	17	9	N	15		190
02	4176 X	3939	-0-	-237	-0-	3924	2	15	9	N	14		204
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5166	2	11	9	N	10		214
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5112	2	12	9	N	11	170 1	55
05	4464 X	2300	-0-	-2164	-0-	2291	2	9	9	N	8		63

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

12	868 #	593	-0-	-275	-0-	593	2			N	-0-					55
01	868 #	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					55
02	812 #	492	-0-	-320	-0-	492	2			N	-0-					55
03	868 #	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					55
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					55
05	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55

HOLTH WELL #: RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					110
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1043	2	11	9	N	10					120
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	973	2	15	9	N	14					134
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11					145
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	2	18	9	N	16	97	1			64
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	N	12					76

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
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
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	855	2	9	9	N	8	48
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	811	2	10	9	N	9	57
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-	57
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	828	2	11	9	N	10	67
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	7
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	868	2	20	9	N	18	25

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932
M	O	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
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4140	2	111	9	N	101	78
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3496	2	118	9	N	107	185
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3671	2	112	9	N	102	102
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	3999	2	112	9	N	102	204
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3853	2	193	9	N	175	191
*05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4036	2	3	9	N	3	194

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
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
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4715	2	134	9	N	122	202
01	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3858	2	116	9	N	105	307
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5196	2	131	9	N	119	62
03	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5192	2	124	9	N	113	175
04	4320 X	3071	-0-	-1249	-0-	2997	2	74	9	N	67	242
*05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4565	2	109	9	N	99	154

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992
JAMES, A.M.		WELL #:										
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		//CONT.//		44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC				035453							
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9038 - 9048
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SCOUT		WELL #:		1RE	RRCID ->	297176	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8896 - 8918
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	515	-0-	515	515	287 2	195 4		30		30
						33 9					
03	23452	26905	-0-	3453	3968	25193 2	1712 9	N	1556	1275 1	311
04	27060	19532	-0-	-7528	-0-	17974 2	1558 9	N	1416	1457 1	270
05	27962	21158	-0-	-6804	-0-	19544 2	1614 9	N	1467	1448 1	289

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		30

DESTEC		WELL #:		2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		//CONT.//		45367 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7858 - 7958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)				45367 652	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER					
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7935 - 7958		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)				45460 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK					
LILLEY, C.C., INC.				500736										
CARTER, W. T. & BRO		WELL #:		2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	2780 - 2830		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAZZ (MAGIC)				45993 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC				100467										
EPSTEIN		WELL #:		5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.	13748 - 16050		
12	640 N	27	-0-	-613	-0-	27	2			N	-0-			67
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			67
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			67
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			67
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			67
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			67

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716														
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPDP II, LLC		100467														
WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466								
12	12059 X	3640	-0-	-8419	-0-	1268	1	2350	2	N	20					88
01	9362 X	2128	-0-	-7234	-0-	1268	1	859	2	N	1					89
02	8758 X	2092	-0-	-6666	-0-	1186	1	891	2	N	14	11	1			92
03	9362 X	1720	-0-	-7642	-0-	1268	1	449	2	N	3					95
04	4170 X	1388	-0-	-2782	-0-	1227	1	161	2	N	-0-					95
05	3627 X	1359	-0-	-2268	-0-	1268	1	90	2	N	1					96
							1									
							9									

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472								
12	20026 X	1450	-0-	-18576	-0-	1287	1	161	2	N	2					73
01	18972 X	1672	-0-	-17300	-0-	1287	1	385	2	N	-0-					73
02	17748 X	1969	-0-	-15779	-0-	1203	1	670	2	N	87	47	1			113
							96									
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1287	1	2140	2	N	26					139
							29									
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1245	1	538	2	N	2					141
							2									
05	2108 X	1288	-0-	-820	-0-	1286	1	2	2	N	-0-					141

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010				TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224		- 13330		
12	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	911	1	1080	2	N	-0-				227
01	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	912	1	943	2	N	-0-				227
02	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	853	1	2022	2	N	8	23	1		212
03	3100	N	5170	-0-	2070	2070	911	1	4252	2	N	6				218
04	3000	N	5080	-0-	2080	4150	882	1	4112	2	N	78	78	1		218
05	3100	N	5093	-0-	1993	6143	911	1	4165	2	N	15				233

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160		- 12170		
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-				55
01	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	3758	2			N	-0-				55
02	4147	X	3491	-0-	-656	-0-	3372	2	119	9	N	108	46	1		117
03	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4305	2	17	9	N	15				132
04	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	3825	2	61	9	N	55				187
05	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3906	2	3	9	N	3	148	1		42

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748		- 12760		
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	248	1	347	2	N	34	178	1		34
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	248	1	325	2	N	33				67
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	232	1	311	2	N	30	2	1		95
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	248	1	382	2	N	36				131
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	240	1	414	2	N	35				166
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	248	1	245	2	N	35				201

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138		- 10170		
12	3007	X	2338	-0-	-669	-0-	463	1	1666	2	N	190	370	1		111
01	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	463	1	1550	2	N	115				226
02	2958	X	2135	-0-	-823	-0-	434	1	1590	2	N	101	180	1		147
03	3162	X	1879	-0-	-1283	-0-	463	1	1364	2	N	47				194
04	2610	X	1940	-0-	-670	-0-	449	1	1427	2	N	58	177	1		75
05	2325	X	1654	-0-	-671	-0-	463	1	1126	2	N	59				134

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910		- 10922		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
EPSTEIN		WELL #:		2	RRCID ->	270860	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13566	- 13654
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
12		7874 X	7850	-0-	-24	-0-	16	1	N	54	51	53
							59	9				
01		7874 X	4558	-0-	-3316	-0-	16	1	N	45		98
							50	9				
02		7047 X	5056	-0-	-1991	-0-	15	1	N	147	183	62
							162	9				
03		7843 X	4290	-0-	-3553	-0-	15	1	N	28		90
							31	9				
04		7590 X	7266	-0-	-324	-0-	15	1	N	95		185
							105	9				
05		7843 X	4908	-0-	-2935	-0-	16	1	N	67		252
							74	9				

PARKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271062	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14076	- 14092
12		19220 X	18066	-0-	-1154	-0-	1268	1	N	492	363	190
							541	9				
01		18724 X	8848	-0-	-9876	-0-	1268	1	N	259	362	87
							285	9				
02		19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	1186	1	N	520	360	247
							572	9				
03		20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	1268	1	N	530	543	234
							583	9				
04		17490 X	15419	-0-	-2071	-0-	1227	1	N	422	481	175
							464	9				
05		20150 X	18071	-0-	-2079	-0-	1268	1	N	448	356	267
							493	9				

EPSTEIN		WELL #:		3	RRCID ->	271150	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14000	- 14024
12		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	843	1	N	120	135	42
							132	9				
01		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	843	1	N	128		170
							141	9				
02		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	789	1	N	129	236	63
							142	9				
03		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	843	1	N	114		177
							125	9				
04		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	816	1	N	173	312	38
							190	9				
05		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	843	1	N	159		197
							175	9				

EPSTEIN		WELL #:		4	RRCID ->	271322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13728	- 14004
12		29729 X	29137	-0-	-592	-0-	171	1	N	490	363	192
							539	9				
01		29729 X	28416	-0-	-1313	-0-	170	1	N	473	556	109
							520	9				
02		27521 X	26600	-0-	-921	-0-	159	1	N	428	355	182
							471	9				
03		29171 X	27511	-0-	-1660	-0-	170	1	N	431	538	75
							474	9				
04		28200 X	25891	-0-	-2309	-0-	165	1	N	385	355	105
							424	9				
05		29140 X	24699	-0-	-4441	-0-	170	1	N	362	387	80
							398	9				

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-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						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-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						
12	2635 X	1390	-0-	-1245	-0-	448	1	885	2	N	52	187	1			27
						57	9									
01	2635 X	1123	-0-	-1512	-0-	448	1	636	2	N	35					62
						39	9									
02	2465 X	835	-0-	-1630	-0-	419	1	381	2	N	32					94
						35	9									
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	448	1	1424	2	N	46					140
						51	9									
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	433	1	1322	2	N	38	152	1			26
						42	9									
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	448	1	746	2	N	14					40
						15	9									

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714 - 13738						
12	16616 X	14058	-0-	-2558	-0-	62	1	13996	2	N	-0-					237
01	15748 X	14089	-0-	-1659	-0-	62	1	13975	2	N	47	181	1			103
						52	9									
02	15660 X	13983	-0-	-1677	-0-	58	1	13809	2	N	105	6	1			202
						116	9									
03	16740 X	14901	-0-	-1839	-0-	62	1	14761	2	N	71	179	1			94
						78	9									
04	16200 X	13790	-0-	-2410	-0-	60	1	13661	2	N	63					157
						69	9									
05	14942 X	14295	-0-	-647	-0-	62	1	14165	2	N	62					219
						68	9									

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511		PERF.13468 - 13525						
12	651 X	485	-0-	-166	-0-	463	1	22	2	N	-0-					220
01	620 X	476	-0-	-144	-0-	463	1	13	9	N	12					232
02	580 X	503	-0-	-77	-0-	433	1	55	2	N	14					246
						15	9									
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	464	1	56	2	N	-0-					246
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	449	1	250	2	N	31	31	1			246
						34	9									
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	463	1	61	2	N	-0-					246

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

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
12	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	469	1	1827	2	N	32		85
						35	9						
01	2325 N	1311	-0-	-1014	-0-	469	1	772	2	N	64		149
						70	9						
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	439	1	1929	2	N	40		189
						44	9						
03	2325 N	1739	-0-	-586	-0-	469	1	1237	2	N	30		219
						33	9						
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	454	1	1680	2	N	35	177 1	77
						39	9						
05	2573 N	2147	-0-	-426	-0-	469	1	1625	2	N	48		125
						53	9						

 HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

12	403 N	250	-0-	-153	-0-	201	1	49	2	N	-0-		92
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	202	1	282	2	N	23		115
						25	9						
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	189	1	373	2	N	3		118
						3	9						
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	201	1	264	2	N	7		125
						8	9						
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	195	1	206	2	N	13		138
						14	9						
05	589 N	368	-0-	-221	-0-	202	1	162	2	N	4		142
						4	9						

 BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

12	13671 X	3878	-0-	-9793	-0-	911	1	2967	2	N	-0-	12 1	33
01	13175 X	7199	-0-	-5976	-0-	911	1	6216	2	N	65		98
						72	9						
02	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	853	1	15917	2	N	131	181 1	48
						144	9						
03	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	911	1	16928	2	N	87		135
						96	9						
04	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	882	1	13743	2	N	68	173 1	30
						75	9						
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	911	1	14509	2	N	115		145
						127	9						

 PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

12	14167 X	372	-0-	-13795	-0-	372	1			N	-0-		27
01	12679 X	2006	-0-	-10673	-0-	372	1	1598	2	N	33		60
						36	9						
02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	348	1	15033	2	N	478	363 1	175
						526	9						
03	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	372	1	16763	2	N	560	361 1	374
						616	9						
04	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	360	1	18846	2	N	495	775 1	94
						545	9						
05	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	372	1	19285	2	N	472	359 1	207
						519	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 15000			PERF.13530 - 13588			
12		17670 X	16079	-0-	-1591	-0-	1268 96 9	1	14715	2	N	87	151	1		35
01		17670 X	15208	-0-	-2462	-0-	1268 169 9	1	13771	2	N	154				189
02		15225 X	14256	-0-	-969	-0-	1186 186 9	1	12884	2	N	169	314	1		44
03		21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	1268 224 9	1	19516	2	N	204	188	1		60
04		15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1227 100 9	1	14628	2	N	91	121	1		30
05		16089 X	15287	-0-	-802	-0-	1268 143 9	1	13876	2	N	130				160
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL DEPTH 14415			PERF.12578 - 12590			
12		1054 N	913	-0-	-141	-0-	433 3 9	1	477	2	N	3				75
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	433 8 9	1	484	2	N	7				82
02		841 N	781	-0-	-60	-0-	405 3 9	1	373	2	N	3				85
03		899 N	889	-0-	-10	-0-	433 24 9	1	432	2	N	22				107
04		900 N	854	-0-	-46	-0-	419 3 9	1	432	2	N	3				110
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	433 4 9	1	459	2	N	4				114
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 13500			PERF.12743 - 12920			
12		2871 N	2826	-0-	-45	-0-	469	1	2357	2	N	-0-				137
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	469	1	522	2	N	-0-				137
02		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	439	1	620	2	N	-0-				137
03		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	469	1	580	2	N	-0-				137
04		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	454	1	796	2	N	-0-				137
05		985 X	985	-0-	-0-	-0-	469	1	516	2	N	-0-				137
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014				TOTAL DEPTH 14000			PERF.12270 - 12285			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-				69
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-				69
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-				69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-				69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-				69
05		14B2 EXT	-0-	-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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1085 N	944	-0-	-141	-0-	911	1	33 2	N	-0-		67
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	912	1	32 2	N	-0-		67
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	853	1	76 2	N	-0-		67
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	911	1	38 2	N	-0-		67
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	882	1	62 2	N	-0-		67
05	992 N	911	-0-	-81	-0-	911	1		N	-0-		67

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332			
12	186 X	36	-0-	-150	-0-	28	2	8 9	N	7		61
01	124 X	60	-0-	-64	-0-	57	2	3 9	N	3		64
02	116 X	59	-0-	-57	-0-	58	2	1 9	N	1	1 1	64
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	55	2	25 9	N	23		87
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		87
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		87

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130			
12	18166 X	17975	-0-	-191	-0-	16	1	17574 2	N	350	208 1	218
						385	9					
01	18786 X	13513	-0-	-5273	-0-	15	1	13160 2	N	307	388 1	137
						338	9					
02	17574 X	12529	-0-	-5045	-0-	14	1	12222 2	N	266	210 1	193
						293	9					
03	18786 X	9809	-0-	-8977	-0-	16	1	9477 2	N	287	209 1	271
						316	9					
04	17400 X	8367	-0-	-9033	-0-	15	1	8040 2	N	284	401 1	154
						312	9					
05	17980 X	10074	-0-	-7906	-0-	16	1	9787 2	N	246	169 1	231
						271	9					

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		88
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		88
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		88
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		88

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	36 1	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	44 1	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		50

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	7936 X	5034	-0-	-2902	-0-	16	1	4816	2	N	184	201	1	49
						202	9							
01	7936 X	4459	-0-	-3477	-0-	15	1	4254	2	N	173	30	1	192
						190	9							
02	5829 X	4135	-0-	-1694	-0-	15	1	3913	2	N	188	269	1	111
						207	9							
03	6045 X	3851	-0-	-2194	-0-	15	1	3727	2	N	99	30	1	180
						109	9							
04	5850 X	3802	-0-	-2048	-0-	15	1	3624	2	N	148	271	1	57
						163	9							
05	5022 X	4351	-0-	-671	-0-	15	1	4180	2	N	142			199
						156	9							
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670					
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	155	1	326	2	N	-0-			95
01	620 N	275	-0-	-345	-0-	155	1	120	2	N	-0-			95
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	145	1	1210	2	N	13	20	1	88
						14	9							
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	155	1	294	2	N	10			98
						11	9							
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	150	1	511	2	N	-0-			98
05	1054 N	489	-0-	-565	-0-	155	1	334	2	N	-0-			98
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518					
12	2759 X	751	-0-	-2008	-0-	751	2			N	-0-			54
01	2697 X	949	-0-	-1748	-0-	949	2			N	-0-			54
02	2233 X	1185	-0-	-1048	-0-	1185	2			N	-0-			54
03	2387 X	683	-0-	-1704	-0-	666	2	17	9	N	15			69
04	990 X	94	-0-	-896	-0-	37	2	57	9	N	52	95	1	26
05	1271 X	306	-0-	-965	-0-	294	2	12	9	N	11			37
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698						
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BLACK STONE 'V'				WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-		206		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-		206		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-		206		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-		206		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-		206		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292				N	-0-		206		

EPSTEIN				WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274				
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	927	1	5708	2	N	190	183	1	40
						209	9							
01	6107 X	5086	-0-	-1021	-0-	927	1	4105	2	N	49			89
						54	9							
02	5713 X	994	-0-	-4719	-0-	867	1	124	2	N	3	40	1	52
						3	9							
03	6107 X	927	-0-	-5180	-0-	927	1			N	-0-			52
04	5910 X	1435	-0-	-4475	-0-	897	1	538	2	N	-0-			52
05	6107 X	981	-0-	-5126	-0-	926	1	53	2	N	2			54
						2	9							

BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540				
12	48856 X	42770	-0-	-6086	-0-	15	1	42152	2	N	548	555	1	179
						603	9							
01	48856 X	41856	-0-	-7000	-0-	15	1	41230	2	N	555	507	1	227
						611	9							
02	41934 X	38627	-0-	-3307	-0-	15	1	38080	2	N	484	544	1	167
						532	9							
03	44826 X	40961	-0-	-3865	-0-	16	1	40388	2	N	506	350	1	323
						557	9							
04	42450 X	36823	-0-	-5627	-0-	15	1	36300	2	N	462	547	1	238
						508	9							
05	42780 X	42717	-0-	-63	-0-	16	1	42149	2	N	502	533	1	207
						552	9							

WING				WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13548 - 13626
12	7440 X	7118	-0-	-322	-0-	31 1 88 9	6999 2	N	80	184 1	75
01	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	31 1 103 9	6875 2	N	94		169
02	6699 X	5584	-0-	-1115	-0-	29 1 74 9	5481 2	N	67	179 1	57
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	31 1 85 9	7091 2	N	77		134
04	6900 X	6465	-0-	-435	-0-	30 1 77 9	6358 2	N	70	175 1	29
05	7130 X	6614	-0-	-516	-0-	31 1 78 9	6505 2	N	71		100

EPSTEIN		WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638
12	17794 X	10708	-0-	-7086	-0-	15 1 287 9	10406 2	N	261	362 1	42
01	17794 X	13238	-0-	-4556	-0-	15 1 217 9	13006 2	N	197		239
02	16211 X	15116	-0-	-1095	-0-	14 1 321 9	14781 2	N	292	366 1	165
03	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	16 1 331 9	17060 2	N	301	185 1	281
04	16710 X	14025	-0-	-2685	-0-	15 1 266 9	13744 2	N	242	429 1	94
05	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16 1 286 9	16037 2	N	260	180 1	174

BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK STONE 'S'		WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14314 - 14324
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK STONE 'X'		WELL #:	1	RRCID ->	281600	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	16478	PERF.	14002 - 14010
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 12913			PERF.13270 - 18754				
12		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	31 1	4395 2	N		164	230 1				113
							180 9									
01		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	31 1	5333 2	N		246	60 1				299
							271 9									
02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	29 1	4503 2	N		184	239 1				244
							202 9									
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	31 1	4210 2	N		209	59 1				394
							230 9									
04		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	30 1	4342 2	N		192	380 1				206
							211 9									
05		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	31 1	4583 2	N		185					391
							204 9									

EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 12477			PERF.12844 - 18994				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 14599			PERF.13748 - 16050				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017			TOTAL DEPTH 15500			PERF.13914 - 13924				
12		12772 X	5891	-0-	-6881	-0-	1047 1	4787 2	N		52					428
							57 9									
01		12772 X	10780	-0-	-1992	-0-	1047 1	9733 2	N		-0-	183 1				245
02		10962 X	9804	-0-	-1158	-0-	979 1	8624 2	N		183					428
							201 9									
03		10881 X	10442	-0-	-439	-0-	1047 1	9355 2	N		36					464
							40 9									
04		10440 X	8595	-0-	-1845	-0-	1013 1	7494 2	N		80	183 1				361
							88 9									
*05		10788 X	1683	-0-	-9105	-0-	1047 1	630 2	N		5					366
							6 9									

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018			TOTAL DEPTH 12190			PERF.11876 - 11886				
12		3844 X	1857	-0-	-1987	-0-	1857 1		N		-0-					40
01		3782 X	1857	-0-	-1925	-0-	1857 1		N		-0-					40
02		2871 X	1737	-0-	-1134	-0-	1737 1		N		-0-					40
03		1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857 1		N		-0-					40
04		1800 X	1797	-0-	-3	-0-	1797 1		N		-0-					40
05		1860 X	1857	-0-	-3	-0-	1857 1		N		-0-					40

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 WING WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440

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
12	44082 X	43357	-0-	-725	-0-	945	1	42016	2	N	360	360	150
						396	9						
01	42625 X	40595	-0-	-2030	-0-	945	1	39311	2	N	308	191	267
						339	9						
02	41304 X	41304	-0-	-0-	-0-	884	1	40050	2	N	336	373	230
						370	9						
03	43369 X	42525	-0-	-844	-0-	945	1	41209	2	N	337	359	208
						371	9						
04	41970 X	40294	-0-	-1676	-0-	915	1	39032	2	N	315	358	165
						347	9						
05	44144 X	42609	-0-	-1535	-0-	945	1	41309	2	N	323	356	132
						355	9						

BLACK STONE "G" WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784

12	9641 X	7750	-0-	-1891	-0-	463	1	6846	2	N	401	443	157
						441	9						
01	8804 X	7020	-0-	-1784	-0-	463	1	6100	2	N	415	364	208
						457	9						
02	8468 X	6607	-0-	-1861	-0-	434	1	5755	2	N	380	525	63
						418	9						
03	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	463	1	8662	2	N	404	185	282
						444	9						
04	8760 X	8398	-0-	-362	-0-	449	1	7538	2	N	374	542	114
						411	9						
05	7750 X	6358	-0-	-1392	-0-	463	1	5507	2	N	353	362	105
						388	9						

WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008

12	1488 X	1485	-0-	-3	-0-	1451	1	34	2	N	-0-	-0-	82
01	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1451	1	24	2	N	-0-	-0-	82
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1357	1	51	2	N	-0-	-0-	82
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1451	1	60	2	N	-0-	-0-	82
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1404	1	38	2	N	-0-	-0-	82
05	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1451	1	18	2	N	-0-	-0-	82

EPSTEIN WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790

12	6851 X	6015	-0-	-836	-0-	958	1	5009	2	N	44	102	58
						48	9						
01	6851 X	5547	-0-	-1304	-0-	958	1	4476	2	N	103		161
						113	9						
02	6409 X	4527	-0-	-1882	-0-	896	1	3524	2	N	97	180	78
						107	9						
03	6510 X	4241	-0-	-2269	-0-	958	1	3198	2	N	77		155
						85	9						
04	6300 X	3866	-0-	-2434	-0-	927	1	2865	2	N	67	164	58
						74	9						
05	6014 X	1854	-0-	-4160	-0-	958	1	872	2	N	22		80
						24	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"		//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 #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872						
12	5022 X	4556	-0-	-466	-0-	463	1	3828	2	N	241	286	1			63
01	4588 X	4100	-0-	-488	-0-	265	9	463	1	N	235	185	1			113
02	4611 X	3751	-0-	-860	-0-	259	9	434	1	N	189	214	1			88
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	208	9	463	1	N	221	189	1			120
04	4770 X	4520	-0-	-250	-0-	243	9	449	1	N	216	184	1			152
05	4557 X	3550	-0-	-1007	-0-	238	9	463	1	N	174	178	1			148
						191		9								
WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430						
12	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	549	1	921	2	N	-0-					87
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	549	1	838	2	N	-0-					87
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	513	1	856	2	N	-0-					87
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	549	1	877	2	N	-0-					87
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	531	1	823	2	N	1					88
05	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1	9	549	1	N	12					100
						13		9								
NEW MENARD CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488						
12	7130 X	6653	-0-	-477	-0-	341	1	6312	2	N	-0-					82
01	7130 X	6602	-0-	-528	-0-	341	1	6249	2	N	11					93
02	6293 X	6253	-0-	-40	-0-	12	9	319	1	N	28					121
03	6727 X	6298	-0-	-429	-0-	31	9	341	1	N	-0-					121
04	6450 X	5993	-0-	-457	-0-	330	1	5663	2	N	-0-	93	1			28
05	6696 X	6341	-0-	-355	-0-	341	1	5994	2	N	5					33
						6		9								
EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550						
12	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	843	1	8956	2	N	168					195
01	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	185	9	843	1	N	183	188	1			190
02	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	201	9	789	1	N	173	321	1			42
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	190	9	843	1	N	133					175
04	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	146	9	816	1	N	164	284	1			55
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	180	9	843	1	N	155	180	1			30
						171		9								
WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019				TOTAL DEPTH 14195				PERF.13624 - 14182		
12	22227 X	14836	-0-	-7391	-0-	62	1	14402	2	N	338	203	1			236
01	19933 X	12325	-0-	-7608	-0-	372	9									
02	15428 X	13581	-0-	-1847	-0-	62	1	11934	2	N	299	387	1			148
03	16492 X	12894	-0-	-3598	-0-	329	9									
04	15960 X	11997	-0-	-3963	-0-	58	1	13126	2	N	361	400	1			109
05	14849 X	12010	-0-	-2839	-0-	397	9									
						62	1	12439	2	N	357	209	1			257
						393	9									
						60	1	11566	2	N	337	503	1			91
						371	9									
						62	1	11505	2	N	403	177	1			317
						443	9									

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 11111				PERF.13680 - 14160		
12	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	31	1	3602	2	N	111	24	1			189
01	3844 X	3468	-0-	-376	-0-	122	9									
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3298	2	N	126	213	1			102
03	3751 X	1421	-0-	-2330	-0-	139	9									
04	3630 X	411	-0-	-3219	-0-	29	1	3013	2	N	100	151	1			51
05	3751 X	459	-0-	-3292	-0-	110	9									
						31	1	1311	2	N	72	30	1			93
						79	9									
						30	1	325	2	N	51	104	1			40
						56	9									
						31	1	393	2	N	32					72
						35	9									

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 14900				PERF.14626 - 14640		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
		PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023														

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003				TOTAL DEPTH 11320				PERF.10483 - 10496		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					50
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	4	11	9	N	10					60
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	50	4	6	9	N	5					65
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					70
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					75
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					80

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003				TOTAL DEPTH 11300				PERF.10512 - 10526		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BLACK STONE "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GILCREASE				WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "C"				WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILCHREASE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484						
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5					72
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2					74
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	N	2					76
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					86
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	12					98
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	155	2	13	9	N	12					110

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
 GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					47
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3					50
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					50
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					50
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	Y	5					65
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	Y	5					70
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	5					75
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5					80
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					83
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	25	2	6	9	Y	5					88

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					42
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	4	3	9	N	3					45
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					50
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					55
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	4	11	9	N	10					65
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					75

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "G"		//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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036											
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	20	2	6	9	N	49
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	5	2	2	9	N	51
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	5	2	2	9	N	53
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	1	2	9	N	55
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	60
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	65
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302											
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	20	2	165	9	Y	26
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	2	190	9	Y	26
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	75	2	341	9	Y	36
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	200	1	135	9	Y	59
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	9	Y	68
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	35	2	352	9	Y	23
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064											
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	10	2	44	9	Y	35
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	2	17	9	Y	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	2	33	9	Y	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	66	1	62	9	Y	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	Y	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	20	2	11	9	Y	10
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064											
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	4	6	9	N	60
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	4	2	9	N	62
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	50	4	2	9	N	64
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	4	2	9	N	66
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	69
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	74
HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892											
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	N	57
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	62
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	64
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	73	1	11	9	N	74
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	80
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	9	N	88
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650											
12	248 N	26	-0-	-222	-0-	20	2	6	9	Y	80
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	Y	85
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	90
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	9	Y	95
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	100
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	105
SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168											
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	60
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	4	2	9	N	62
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	67
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	N	69
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	71
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	N	73

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
 WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

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
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	10	2	6	9	Y	95
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	Y	100
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	105
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	9	Y	110
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	115
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	120

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

12	155 N	12	-0-	-143	-0-	10	2	2	9	N	52
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	54
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	59
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	1	4	9	N	63
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	66
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	71

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

12	403 N	26	-0-	-377	-0-	20	2	6	9	N	63
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	68
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	70
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	1	6	9	N	75
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	50	1	9	9	N	83
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	50	2	6	9	N	88

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

12	62 N	16	-0-	-46	-0-	10	4	6	9	N	66
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	68
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	N	70
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	75
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	4	13	9	N	87
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	97

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

12	806 N	110	-0-	-696	-0-	104	2	6	9	N	44
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	54
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	59
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	38	1	7	9	N	65
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	9	N	77
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11	9	N	87

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	50
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	4	11	9	N	60
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	9	N	70
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	4	11	9	N	80
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	4	13	9	N	92
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	4	11	9	N	102

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854
 BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2	9	Y	2					83
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2	9	Y	2					85
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	Y	2					87
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2					89
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2					91
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					93

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 288885 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668

12	31 X	23	-0-	-8	-0-	20	1	3	9	N	3					45
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	20	1	2	9	N	2					47
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3					50
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3					53
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					58
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					63

SENTINEL WELL #: 1 RRCID -> 289096 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724

12	2294 X	1735	-0-	-559	-0-	1656	2	79	9	N	72					179
01	1581 X	571	-0-	-1010	-0-	548	2	23	9	N	21	158	1			42
02	1479 X	799	-0-	-680	-0-	697	2	102	9	N	93					135
03	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2801	2	135	9	N	123	186	1			72
04	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	2242	2	152	9	N	138	180	1			30
05	1736 X	1212	-0-	-524	-0-	1012	2	200	9	N	182	186	1			26

GUARDIAN WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910

12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26	2	20	9	N	18					138
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	22	2	24	9	N	22					160
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	163	2	51	9	N	46	186	1			20
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	45	2	35	9	N	32					52
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	2	42	9	N	38					90
05	217 N	28	-0-	-189	-0-	17	2	11	9	N	10					100

PRIME OPERATING COMPANY WING 677770 WELL #: 16 RRCID -> 284832 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464

12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					97
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97

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			
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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308						TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245			
GROTTE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634						TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079			
WOLFF, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176						TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384			
VAJDAK		WELL #: 1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996					
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			-0-
02	1131	N	682	-0-	-449	-0-	682	2			-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544						TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826			
HAHN-ASHORN		WELL #: 1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24											

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

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

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

12	620 X	600	-0-	-20	-0-	600	1					N	-0-					25
01	620 X	600	-0-	-20	-0-	600	1					N	-0-					25
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	1					N	-0-					25
03	620 X	600	-0-	-20	-0-	600	1					N	-0-					25
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	1					N	-0-					25
05	651 X	600	-0-	-51	-0-	600	1					N	-0-					25

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

12	155 N	65	-0-	-90	-0-	2	1	63	3			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3			N	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3			N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3			N	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3			N	-0-					-0-

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3					N	-0-					17
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3					N	-0-					17
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					17
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3					N	-0-					17
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3					N	-0-					17
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3					N	-0-					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

12	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	117	1	3073	3			N	-0-					38
01	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	130	1	3383	3			N	-0-					38
02	3422 X	3293	-0-	-129	-0-	128	1	3165	3			N	-0-					38
03	3565 X	2722	-0-	-843	-0-	121	1	2601	3			N	-0-					38
04	3390 X	2722	-0-	-668	-0-	121	1	2601	3			N	-0-					38
05	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	119	1	2981	3			N	-0-					38

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

12	3503 X	2824	-0-	-679	-0-	103	1	2719	3			N	2					242
01	3503 X	2890	-0-	-613	-0-	107	1	2783	3			N	-0-					242
02	3277 X	2530	-0-	-747	-0-	98	1	2432	3			N	-0-					242
03	3410 X	2512	-0-	-898	-0-	112	1	2400	3			N	-0-					242
04	3150 X	2512	-0-	-638	-0-	112	1	2400	3			N	-0-					242
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	116	1	2917	3			N	-0-					242

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													
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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													
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-	42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-	42
03		341 N	153	-0-	-188	-0-	7	1	146	3	N	-0-	42
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-	42
05		310 N	159	-0-	-151	-0-	6	1	153	3	N	-0-	42

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866													
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	33
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	33
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	33
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	33
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-	33
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	33

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946													
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-	63
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	63
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	63
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	63
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	63
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	63

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946													
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	17
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	17
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	17
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	17
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	17
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-	17

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990															
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	3	N	24	67	1	48
							26	9							
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	60	1	1565	3	N	18			66
							20	9							
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1456	3	N	30			96
							33	9							
03		1643 N	1343	-0-	-300	-0-	59	1	1258	3	N	24			120
							26	9							
04		1590 N	1317	-0-	-273	-0-	59	1	1258	3	N	-0-			120
05		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	55	1	1387	3	N	25			98
							28	9							

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								
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	14B	DENY	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						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2	EXT	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						
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					71
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					71
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					71
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					71
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2		N	-0-					71
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					71

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC. LUCIAN		710549		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	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 TICONDEROGA B		521516		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			182
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			182
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			182
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			182
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				01/12/2023									
KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (I-A)		386310		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		4404 H	RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6454 - 6472
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023								

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4404 F	RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6327
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023								

KGFCU (II-A U)		WELL #:		3205	RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6737 - 6755
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24								

KGFCU (I-A)		WELL #:		3203	RRCID ->	106812	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	10898	PERF. 6498 - 6522
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 - 7117
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLUGGED 12/14/23											

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13364		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID ->	120777	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6686 - 6697
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023											

KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 - 6816
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24											

KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283				
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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 (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6990 - 6997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		6301	RRCID ->	250691	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6366 - 6380
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024											

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 - 6953
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6290 - 6300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6278 - 6288
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	6840 - 6862
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947	
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	7	1	237	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	Y	2	1	1
						2	9						
02	2900 N	3391	-0-	491	491	105	1	3272	2	Y	13	8	1
						14	9						
03	3100 N	4299	-0-	1199	1690	105	1	4179	2	Y	14	13	1
						15	9						
04	3000 N	3549	-0-	549	2239	3536	2	13	9	Y	12	14	1
						74	1	3366	2	Y	21	13	1
05	5702 X	3463	-0-	-2239	-0-	23	9						14

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.// 48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	58	1	2003	2	Y	6	6	1	5
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	7	9	1764	2	Y	7	7	1	5
02	1682 N	1454	-0-	-228	-0-	45	1	1402	2	Y	6	6	1	5
03	2046 N	1649	-0-	-397	-0-	40	1	1603	2	Y	5	6	1	4
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	2	7	9	Y	6	7	1	3
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	38	1	1756	2	Y	9	7	1	5
						10	9							

KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926					
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	3	3	1	16
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	Y	4	3	1	17
02	783 N	712	-0-	-71	-0-	22	1	687	2	Y	3	3	1	17
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	23	1	911	2	Y	3	3	1	17
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3	3	1	17
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	2	Y	6	4	1	19
						7	9							

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050					
NUNAN		WELL #: 1												
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7848	2	98	9	N	89	191	1	106
01	5239 X	2613	-0-	-2626	-0-	2585	2	28	9	N	25			131
02	7801 X	148	-0-	-7653	-0-	144	2	4	9	N	4			135
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-			135
04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-			135
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			135

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486		
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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6488 - 6512		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 8505-H		RRCID -> 165108		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6538 - 6546		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 8507		RRCID -> 244035		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6522 - 7266		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636				
12	8681 R	8681	-0-	-0-	-0-	241	1	8384	2	Y	51	95	1	68
						56	9							
01	7679 R	7679	-0-	-0-	-0-	231	1	7398	2	Y	45	31	1	82
						50	9							
02	6902 #	6316	-0-	-586	-0-	196	1	6090	2	Y	27	28	1	81
						30	9							
03	8680 #	7563	-0-	-1117	-0-	185	1	7332	2	Y	42	102	1	21
						46	9							
04	8400 #	7839	-0-	-561	-0-	7797	2	42	9	Y	38	30	1	29
05	8680 #	7827	-0-	-853	-0-	167	1	7610	2	Y	45	30	1	44
						50	9							

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266					
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
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	916	2	Y	3	29	1	3
						3	9							
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
02	754 N	492	-0-	-262	-0-	15	1	474	2	Y	3	2	1	6
						3	9							
03	930 N	455	-0-	-475	-0-	11	1	438	2	Y	5	8	1	3
						6	9							
04	750 N	448	-0-	-302	-0-	441	2	7	9	Y	6	2	1	7
05	527 N	283	-0-	-244	-0-	6	1	273	2	Y	4	1	1	10
						4	9							
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258					
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	75	1	2605	2	Y	19	17	1	16
						21	9							
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	81	1	2617	2	Y	19	31	1	4
						21	9							
02	2436 X	1987	-0-	-449	-0-	61	1	1908	2	Y	16	14	1	6
						18	9							
03	2666 N	1472	-0-	-1194	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-	5	1	1
04	2580 N	2050	-0-	-530	-0-	2019	2	31	9	Y	28	23	1	6
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	2	Y	12	12	1	6
						13	9							
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314					
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	46	27	1	19
						51	9							
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	48	34	1	33
						53	9							
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	33	1	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443					
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	5	10	1	8
						6	9							
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	2	Y	7	4	1	11
						8	9							
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	13	1	396	2	Y	2	3	1	10
						2	9							
03	1147 N	108	-0-	-1039	-0-	3	1	103	2	Y	2	9	1	3
						2	9							
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1080	2	10	9	Y	9	3	1	9
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	2	Y	10	4	1	15
						11	9							
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310													
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID ->	092490	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10206 - 10230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID ->	093504	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10176 - 10206						
12	3410 X	326	-0-	-3084	-0-	9 1	316 2	Y	1	3 1	4					
						1 9										
01	3410 X	98	-0-	-3312	-0-	3 1	95 2	Y	-0-	2 1	2					
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-			Y	-0-	2 1	-0-					
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-					
04	330 X	186	-0-	-144	-0-	185 2	1 9	Y	1	1 1	-0-					
05	341 X	226	-0-	-115	-0-	5 1	220 2	Y	1	1 1	-0-					
						1 9										

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID ->	103134	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10380 - 10420						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID ->	105137	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10268 - 10292						
12	496 N	364	-0-	-132	-0-	10 1	351 2	Y	3	3 1	3					
						3 9										
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	13 1	418 2	Y	3	5 1	1					
						3 9										
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	19 1	572 2	Y	-0-	1 1	-0-					
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15 1	578 2	Y	1	1 1	-0-					
						1 9										
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	286 2	2 9	Y	2	1 1	1					
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	16 1	717 2	Y	1	1 1	1					
						1 9										

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID ->	105201	COMPL. DATE	01/22/2023	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10125 - 10146						
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	66 1	2289 2	Y	7	7 1	7					
						8 9										
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	66 1	2123 2	Y	9	9 1	7					
						10 9										
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	65 1	2012 2	Y	8	9 1	6					
						9 9										
03	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	48 1	1903 2	Y	6	8 1	4					
						7 9										
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2639 2	10 9	Y	9	9 1	4					
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	60 1	2751 2	Y	13	11 1	6					
						14 9										

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID ->	105686	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10390 - 10410						
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
		PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23														

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	173	1	6030	2	Y	246	186	1	248	
						271	9								
01	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	247	1	7929	2	Y	178	346	1	80	
						196	9								
02	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	373	1	11599	2	Y	191	41	1	230	
						210	9								
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	289	1	11471	2	Y	217	200	1	247	
						239	9								
04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7277	2	232	9	Y	211	340	1	118	
05	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	167	1	7610	2	Y	204	210	1	112	
						224	9								

 KGUFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

12	1023 N	920	-0-	-103	-0-	26	1	894	2	Y	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	922	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	840 N	719	-0-	-121	-0-	719	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	37	1	1306	2	Y	9	7	1	8
						10	9							
01	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	35	1	1122	2	Y	8	13	1	3
						9	9							
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	Y	9	7	1	5
						10	9							
03	1364 N	673	-0-	-691	-0-	17	1	653	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1117	2	14	9	Y	13	12	1	5
05	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	28	1	1267	2	Y	9	7	1	7
						10	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212						
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	11	1	372	2	Y	48	32	1	44
						53	9							
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	Y	26	60	1	10
						29	9							
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	32	2	1	40
						35	9							
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	486	2	Y	34	31	1	43
						37	9							
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2	45	1	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372						
12	1054 N	899	-0-	-155	-0-	25	1	867	2	Y	6	6	1	6
						7	9							
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	2	Y	7	11	1	2
						8	9							
02	899 N	890	-0-	-9	-0-	28	1	856	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	Y	4	5	1	2
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390						
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	928	2	Y	7	12	1	2
						8	9							
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	24	1	753	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
03	1054 N	589	-0-	-465	-0-	14	1	572	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	1	2
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	881	2	Y	10	7	1	5
						11	9							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	71 1	2490 2	Y	8	8 1		8
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	9 9	2246 2	Y	9	9 1		8
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	10 9	2041 2	Y	8	9 1		7
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	66 1	2510 2	Y	8	10 1		5
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	9 9	10 9	Y	9	10 1		4
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2549 2	2488 2	Y	12	10 1		6
						55 1						
						13 9						

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380			
12	713 N	341	-0-	-372	-0-	9 1	317 2	Y	14	2 1		46
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	15 9		Y	-0-	46 1		-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206			
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	51 1	1776 2	Y	5	6 1		5
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	6 9	1612 2	Y	7	7 1		5
02	1508 N	1412	-0-	-96	-0-	50 1	1361 2	Y	6	6 1		5
03	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	8 9	1656 2	Y	5	6 1		4
04	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	44 1	6 9	Y	5	6 1		3
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	42 1	1405 2	Y	7	6 1		4
						6 9						
						1391 2						
						31 1						
						8 9						

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318			
12	2573 X	546	-0-	-2027	-0-	14 1	498 2	Y	31	4 1		131
01	2573 X	254	-0-	-2319	-0-	34 9	216 2	Y	28	66 1		93
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-	7 1		Y	-0-	93 1		-0-
03	558 N	297	-0-	-261	-0-	31 9	254 2	Y	34	1 1		33
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	6 1	19 9	Y	17	38 1		12
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	159 2	348 2	Y	31	1 1		42
						37 9						
						8 1						
						34 9						

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	7	3 1	4
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	8	9	1184	2	Y	16	16 1	4
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	18	9	908	2	Y	-0-	4 1	-0-
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	29	1	1445	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1200 X	768	-0-	-432	-0-	37	1	768	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2322	2	Y	5	3 1	2
						6	9						

 KGUFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 KGUFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235

12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	114	1	3978	2	Y	48	13 1	77
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	53	9	3540	2	Y	85	71 1	91
02	3306 X	2909	-0-	-397	-0-	94	9	2716	2	Y	96	93 1	94
03	4092 X	2805	-0-	-1287	-0-	106	9	2673	2	Y	58	12 1	140
04	3960 X	2796	-0-	-1164	-0-	68	1	67	9	Y	61	155 1	46
05	4092 X	2781	-0-	-1311	-0-	64	9	2729	2	Y	54	11 1	89
						59	1	2663	2	Y			
						59	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	2	Y	13	7 1	10
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	14	9	1857	2	Y	14	18 1	6
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	Y	5	6 1	5
03	1953 X	1446	-0-	-507	-0-	15	9	1369	2	Y	38	21 1	22
04	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	40	1	150	9	Y	136	110 1	48
05	1953 X	1752	-0-	-201	-0-	35	1	1631	2	Y	77	68 1	57
						42	9						
						1855	2						
						36	1						
						85	9						

 KGUFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267										
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510 PERF.10275 - 10300				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10519 - 10551				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795 PERF.10606 - 10640				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 3568 - 3580				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080 PERF. 3991 - 3996				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3984 - 3992				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3719 - 3721			
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3985 - 3990			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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			
12	7068 #	4549	-0-	-2519	-0-	4486 2	63 9	N	57			202			
01	6789 #	3897	-0-	-2892	-0-	3873 2	24 9	N	22			224			
02	6351 #	3380	-0-	-2971	-0-	3362 2	18 9	N	16			240			
03	4557 #	3495	-0-	-1062	-0-	3461 2	34 9	N	31			271			
04	4410 #	2110	-0-	-2300	-0-	2052 2	58 9	N	53			324			
*05	14125	11294	-0-	-2831	-0-	11206 2	88 9	N	80			404			

KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370											
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745			
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			35			
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			35			
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			35			
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-			35			
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			35			
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			35			

KURTEN (GEORGETOWN) HOLLEY OIL COMPANY, LLC FRANZE, R. F.		//CONT.//	50424 600 393200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZOS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC COLLEGE HILLS UNIT					521544									
WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180														
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1392	2	128	9	N	116			165
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1158	2	81	9	N	74			239
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1318	2	103	9	N	94	188	1	2 8 143
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1414	2	97	9	N	88	183	1	48
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1213	2	63	9	N	57			105
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1285	2	75	9	N	68	2	8	171

CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			58
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			58
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	2			N	-0-			58
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			58
04	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-			58
05	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			58

DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	562	2	34	9	N	31			80
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	553	2	39	9	N	35			115
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	2	36	9	N	33			148
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	539	2	39	9	N	35	78	1	105
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	540	2	36	9	N	33			138
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	540	2	36	9	N	33			171

CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	382	2	30	9	N	27			95
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	375	2	32	9	N	29			124
02	406 N	263	-0-	-143	-0-	243	2	20	9	N	18			142
03	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-	100	1	1 5 41
04	390 N	143	-0-	-247	-0-	143	2			N	-0-			41
05	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-			41

STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		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

12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	N	7					147
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					147
02		290 N	251	-0-	-39	-0-	244	2	7	9	N	6					153
03		372 N	205	-0-	-167	-0-	203	2	2	9	N	2					155
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					156
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					156

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

12		2976 X	2369	-0-	-607	-0-	713	1	1635	2	N	19					84
							21	9									
01		2976 X	2368	-0-	-608	-0-	713	1	1631	2	N	22					106
							24	9									
02		2697 X	1072	-0-	-1625	-0-	667	1	380	2	N	23					129
							25	9									
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	713	1	2758	2	N	23					152
							25	9									
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	690	1	2977	2	N	26					178
							29	9									
05		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	713	1	1922	2	N	20	3	8			195
							22	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

12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					106
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	830	2	29	9	N	26					132
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					132
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					132
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					132
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					132

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	N	13					62
01		713 N	437	-0-	-276	-0-	437	2			N	-0-					62
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	831	2	32	9	N	29					91
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	N	4					95
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1569	2	24	9	N	22					117
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11	9	N	10					127

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

12		1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1147	2	24	9	N	22					158
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					158
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1987	2	72	9	N	65					223
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					223
04		1740 N	1171	-0-	-569	-0-	1171	2			N	-0-					223
05		1798 N	872	-0-	-926	-0-	872	2			N	-0-					223

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365										
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042	-	8065
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	N	6		116
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	649	2	15	9	N	14		130
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	N	7		137
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2		139
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		139
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10		149

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159	-	8183
WIESE GAS UNIT																
12		2635 N	2525	-0-	-110	-0-	482	1	2023	2	N	18				174
							20	9								
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	498	1	2265	2	N	20	176	1		18
							22	9								
02		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	550	1	2323	2	N	15				33
							17	9								
03		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	617	1	2373	2	N	34				67
							37	9								
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	568	1	2110	2	N	13				80
							14	9								
05		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	558	1	2137	2	N	29				109
							32	9								

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108	-	8132
*06		1770 N	1493	-0-	-277	-0-	275	1	1218	2	N	-0-		-0-
*07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	326	1	1502	2	N	-0-		-0-
*08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	350	1	1666	2	N	-0-		-0-
*09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	301	1	1471	2	N	-0-		-0-
*10		1829 N	1400	-0-	-429	-0-	246	1	1154	2	N	-0-		-0-
*11		1950 N	1399	-0-	-551	-0-	250	1	1149	2	N	-0-		-0-
*12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	353	1	1483	2	N	-0-		-0-
*01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	342	1	1556	2	N	-0-		-0-
*02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	320	1	1352	2	N	-0-		-0-
*03		1829 N	1517	-0-	-312	-0-	313	1	1204	2	N	-0-		-0-
*04		1830 N	1567	-0-	-263	-0-	332	1	1235	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	1655	-0-	-143	-0-	342	1	1313	2	N	-0-		-0-

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307	-	6311
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690	-	8710
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 - 8988				
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	82	2	47	9	Y	43	25	8	168	
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23	13	1	178	
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	40	2	61	9	Y	55	23	8	210	
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	177	2	20	9	Y	18	173	1	55	
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	189	2	44	9	Y	40	13	8	82	
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	5	2	Y	53	21	8	114	
							58	9								

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998				
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	175	1	406	2	Y	44	42	1	12	
							48	9								
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	213	1	365	2	Y	23	24	1	11	
							25	9								
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	159	1	194	2	Y	48	48	1	11	
							53	9								
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	337	1	509	2	Y	41	44	1	8	
							45	9								
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	403	1	611	2	Y	30	34	1	4	
							33	9								
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	646	1	598	2	Y	36	35	1	5	
							40	9								

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 - 11864
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11168 - 11196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355 - 11369
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989										TOTAL DEPTH	15669	PERF.11608 - 11648
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH	13620	PERF. 3565 - 3585
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440 - 11514
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH	11820	PERF.10984 - 11081
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019												

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670 - 11680
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	12925	PERF.10214 - 11088
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	16	-0-	16	16	8	1	8	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

12		14B DENY	61	-0-	61	61	15	1	35	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-	1	0			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
03		61 X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																	
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	679	1	1570	2	Y	50	42	1			23
							55	9									
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	770	1	1321	2	Y	27	25	1			25
							30	9									
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	684	1	835	2	Y	49	49	1			25
							54	9									
03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	983	1	1487	2	Y	36	53	1			8
							40	9									
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	904	1	1371	2	Y	31	35	1			4
							34	9									
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1014	1	938	2	Y	35	34	1			5
							39	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50	20	1	30	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	23	-0-	23	73	9	1	14	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	14	14	8			209
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			205
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-			83 1	49 2	N	17	1	8			221
								19 9								

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175099		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648								
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	301 1	697 2	N	26							109
						29 9										
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	307 1	527 2	N	23							132
						25 9										
02	783 N	758	-0-	-25	-0-	327 1	399 2	N	29							161
						32 9										
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	441 1	667 2	N	18	5	1					174
						20 9										
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	406 1	615 2	N	26	175	1					25
						29 9										
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	405 1	374 2	N	22							47
						24 9										

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.	13689 - 14639	
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
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	438 2	39 9	Y	35	14 8		336
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	308 2	8 9	Y	7	29 1		314
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	409 2	42 9	Y	38	8 8		344
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			344
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	323 2	26 9	Y	24	4 8		364
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	1422 1	846 2	Y	24	168 1	6 8	214
							26 9						

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	13435 - 13781	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	13616 - 17880	
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	185 1	428 2	Y	33	33 1			11
						36 9							
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	241 1	414 2	Y	21	18 1			14
						23 9							
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	228 1	278 2	Y	27	28 1			13
						30 9							
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	378 1	572 2	Y	28	36 1			5
						31 9							
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	413 1	626 2	Y	32	30 1			7
						35 9							
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	479 1	443 2	Y	34	36 1			5
						37 9							

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13041 - 13120	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3555 - 3585	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317		PERF.10012 - 11230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OLIPDP II, LLC		100467									
DYKES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
EXPRESS		WELL #: 1		RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607	
12	33728	33435	-0-	-293	-0-	32395	3	1040	9	N	199
01	33449 #	30049	-0-	-3400	-0-	248	1	28921	3	N	264
						880	9				
02	31314 R	31314	-0-	-0-	-0-	232	1	30290	3	N	423
						792	9				
03	33449 #	31371	-0-	-2078	-0-	248	1	30377	3	N	377
						746	9				
04	32370 #	31965	-0-	-405	-0-	240	1	31084	3	N	235
						641	9				
05	33480 #	31856	-0-	-1624	-0-	248	1	30870	3	N	349
						738	9				

LEAGUE CITY (10600)				52676 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
KALER ENERGY CORP.				450261								
TIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10600 - 10618
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	28117 #	-0-	-0-	-28117	-0-				N	42	170 1	-0-
01	28117 #	-0-	-0-	-28117	-0-				N	-0-		-0-
02	23519 #	-0-	-0-	-23519	-0-				N	-0-		-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
05	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		-0-

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GALVESTON					
KALER ENERGY CORP.				450261								
TIDWELL				WELL #:	3	RRCID ->	293296	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.10888 - 10895
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
12	7750	83730	-0-	75980	1563558		82589 2	1141 9	N	1037	908 1	187
01	0	67108	-0-	67108 B	1630666		66274 1	834 9	N	758	758 1	187
02	0	60260	-0-	60260 B	1690926		59339 2	921 9	N	837	735 1	289
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1690926								
03	0	29475	-0-	29475 B	1720401		29108 2	367 9	N	334	567 1	56
04	0	36268	-0-	36268 B	1756669		35795 2	473 9	N	430	380 1	106
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	1756669				N	NO RPT		106

TIDWELL				WELL #:	2	RRCID ->	294571	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10653 - 10662
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
12	7750	31247	-0-	23497	393583		25957 2	5290 9	N	4809	4639 1	238
01	0	22661	-0-	22661 B	416244		19239 1	3422 9	N	3111	3230 1	119
02	0	18996	-0-	18996 B	435240		15992 2	3004 9	N	2731	2537 1	313
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				435240								
03	0	2045	-0-	2045 B	437285		1730 2	315 9	N	286	571 1	28
04	0	4748	-0-	4748 B	442033		2866 2	1882 9	N	1711	1676 1	63
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	442033				N	NO RPT		63

JEWELS UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	296199	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11108 - 11124
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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
DAVIS, WIRT				WELL #:	5	RRCID ->	157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12270 - 12382
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		179

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
SMITH IKE T.				273611								
TIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	058096	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12316 - 12348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109

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			
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

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05		5 N NO RPT	-0-	-0-	-5	-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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.			447952									
CHEVRON FEE			WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996			
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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			
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE			WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
RIO O & P LLC				712827										
SO. LIB. G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC.				768684										
SUN ABSHIRE FEE				WELL #:	1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
WILSON, CHARLES, FEE				WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
JOY RESOURCES, INC.				447952										
CHEVRON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	7673 - 7678	
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1		Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-			-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	1		Y	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		Y	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL								
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575										
LICK BRANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9172 - 9177	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GREEN		WELL #: 1ST		RRCID -> 288489		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 15217		PERF.13916 - 14757		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
12		222270 X	214824	-0-	-7446	-0-	981 1	207233 2	N	6009	5976 1	363
							6610 9					
01		218426 X	210878	-0-	-7548	-0-	990 1	203319 2	N	5972	6033 1	302
							6569 9					
02		203957 X	194416	-0-	-9541	-0-	926 1	187676 2	N	5285	5183 1	404
							5814 9					
03		216969 X	204481	-0-	-12488	-0-	989 1	196881 2	N	6010	6113 1	301
							6611 9					
04		209820 X	196638	-0-	-13182	-0-	961 1	189401 2	N	5705	5681 1	325
							6276 9					
05		214830 X	202844	-0-	-11986	-0-	997 1	195414 2	N	5848	5885 1	288
							6433 9					

GREEN		WELL #: 2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 14981		PERF.14120 - 14186		
12		151590 X	137869	-0-	-13721	-0-	629 1	132906 2	N	3940	3890 1	293
							4334 9					
01		149451 X	135249	-0-	-14202	-0-	633 1	130016 2	N	4182	4092 1	383
							4600 9					
02		136851 X	124659	-0-	-12192	-0-	591 1	119879 2	N	3808	3964 1	227
							4189 9					
03		143592 X	130956	-0-	-12636	-0-	634 1	126204 2	N	3744	3743 1	228
							4118 9					
04		136200 X	123841	-0-	-12359	-0-	606 1	119412 2	N	3475	3476 1	227
							3823 9					
05		137857 X	127070	-0-	-10787	-0-	626 1	122586 2	N	3507	3532 1	202
							3858 9					

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
84 ENERGY LLC		856467									
LINNVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2990	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE WELL #: RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 BROYLES, WALTER WELL #: RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HOYO, MARY EMMA WELL #: RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

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
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-					82
01	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	215	1	1835	3	N	-0-					82
02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	3	N	-0-					82
03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	254	1	1882	3	N	-0-					82
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	191	1	2337	3	N	-0-					82
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	3	N	-0-					83
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	68	1	582	3	N	-0-					83
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	N	-0-					83
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	506	3	N	-0-					83
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	48	1	581	3	N	-0-					83
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	N	-0-					45
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	25	1	212	3	N	-0-					45
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	8	1	177	3	N	-0-					45
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					45
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	10	1	117	3	N	-0-					45
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)			53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764											
WIESE BROS.			WELL #:	1	RRCID ->	071645	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9637 - 9672		
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	N	-0-	-0-		
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-	-0-		
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-	-0-		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	N	-0-	-0-		
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-	-0-		
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-		

LISSIE GU 3			WELL #:	1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9536 - 9677		
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	575	1	4648	3	N	-0-	59		
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	482	1	4121	3	N	-0-	59		
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	133	1	3114	3	N	-0-	59		
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	435	1	3236	3	N	32	91		
						35	9							
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	263	1	3221	3	N	39	130		
						43	9							
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	130		

LEE-MITCHELL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 - 9654		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	N	-0-	148		
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	-0-	148		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-	148		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-	148		
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-	148		
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	148		

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)			53919 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764											
WIESE BROS.			WELL #:	1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	7026 - 7028		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100		
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019														

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
BURGER-RHOADES				WELL #:	1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 - 6916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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	ALLOW CODE	GAS 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
12	44795 #	23349	-0-	-21446	-0-	23175	2	174	9	N	158	179	1	124
01	44795 #	11106	-0-	-33689	-0-	11073	2	33	9	N	30			154
02	37062 #	16794	-0-	-20268	-0-	16593	2	201	9	N	183	182	1	155
03	36580 #	19195	-0-	-17385	-0-	19039	2	156	9	N	142	180	1	117
04	35400 #	10140	-0-	-25260	-0-	9996	2	144	9	N	131	177	1	71
05	23343 #	17621	-0-	-5722	-0-	17488	2	133	9	N	121	124	1	68

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	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557										
LEWIS				WELL #:	4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354 - 3403	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 388557												
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (FRIO 1540) 54193 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
84 ENERGY LLC 856467												
PRATT, H. J., DR. WELL #: 14 RRCID -> 296969 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1497 - 1508												
06	2460	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
07	2542	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
08	2542	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
09	2460	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
10	2542	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
11	2460	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
12	2542	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
01	2542	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
02	2378	-0-	-0-	-2378	-0-			N	-0-			-0-
03	2542	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
04	2460	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
05	2542	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-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												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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														
12	3224 #	456	-0-	-2768	-0-	213	3	243	9	N	221	354	1	146
01	3224 #	157	-0-	-3067	-0-	5	1	152	9	N	138			284
02	2842 #	210	-0-	-2632	-0-	19	1	191	9	N	174	352	1	106
03	1178 #	209	-0-	-969	-0-	125	3	84	9	N	76	179	1	3
04	1140 #	45	-0-	-1095	-0-	5	1	40	9	N	36			39
05	465 #	39	-0-	-426	-0-	5	1	34	9	N	31			70

LIVINGSTON (WILCOX)		//CONT.//	54193 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: POLK				
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC			856467							
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
12	14849	-0-	-0-	-14849	-0-					N	753	656	1			121
01	12214 #	-0-	-0-	-12214	-0-					N	543	501	1			163
02	6351 #	-0-	-0-	-6351	-0-					N	493	470	1			186
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	750	753	1			183
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	492	484	1			191
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	495	1			161

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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SAGE ENERGY COMPANY		743215										
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207 - 4211		
M	O	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284976		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7470 - 7475		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
RVW TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291723		COMPL. DATE 02/21/2021		TOTAL DEPTH 11146		PERF. 8377 - 8385				
12	137113	100274	-0-	-36839	-0-	97386	3	176	4	N	2465	2437	1	211
						2712	9							
01	137113	107719	-0-	-29394	-0-	104699	3	228	4	N	2538	2458	1	291
						2792	9							
02	110780 #	92212	-0-	-18568	-0-	89871	3	101	4	N	2036	2034	1	293
						2240	9							
03	118420 #	104815	-0-	-13605	-0-	2	1	101784	3	N	2612	2627	1	278
						156	4	2873	9					
04	114570 #	85134	-0-	-29436	-0-	2	1	82833	3	N	1994	2050	1	222
						106	4	2193	9					
05	107725 #	69791	-0-	-37934	-0-	2	1	68262	3	N	1224	1093	1	353
						181	4	1346	9					

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673										
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON						
84 ENERGY LLC		856467													
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467													
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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						
12	29431	26697	-0-	-2734	-0-	25814	3	883	9	N	803	887	1		267
01	29667	26815	-0-	-2852	-0-	25958	3	857	9	N	779	727	1		319
02	31931	27174	-0-	-4757	-0-	26316	3	858	9	N	780	718	1		381
03	31197	27580	-0-	-3617	-0-	26703	3	877	9	N	797	886	1		292
04	29472	26331	-0-	-3141	-0-	25328	3	1003	9	N	912	870	1		334
*05	31023	27493	-0-	-3530	-0-	26599	3	894	9	N	813	720	1		427

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HOME PETROLEUM CORP.				396852											
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778		-		6826

12	186 N	61	-0-	-125	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			57
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			57
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			57
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			57
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			57
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

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

FENNER, K.				WELL #: 2	RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742		-		6776

12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

FENNER-MORTON				WELL #: 1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692		-		6712

12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
02	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352											
AM				WELL #: 1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6724		-		6750

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024 - WELL PLUGGED 4/2/2024															

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC		628135		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690	
FEDERAL											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT		-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376	
NELSON TRUST											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6133 - 6141	
LANCASTER, W. H.											
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 5		N	-0-		148
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 5		N	-0-		148
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 5		N	-0-		148
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 5		N	-0-		148
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	180 1	776 2	N	-0-		148
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		148

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868	
WEAVER, ISAAC											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT		-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044	
MCINTYRE, WILLIS											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999
WILSON												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
05	14B DENY	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		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327
RASMUSSEN												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135
HARFST COUEY												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584
RASMUSSEN ET AL												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDERXP LTD.		907320		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139
PUTNAM, J. B.												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024 - WELL PLUGGED 04/03/24

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. //		55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. //		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8972	- 8976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		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				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 63	RRCID -> 251262	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9038	- 9041				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-		-0-

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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU		WELL #: 13	RRCID -> 007038	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #: 8	RRCID -> 039949	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103							
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A		
12		175 R	175	-0-	-0-	B		-0-	7 1	168 2	N	-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	B		-0-	6 1	158 2	N	-0-
02		169 R	169	-0-	-0-	B		-0-	6 1	163 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		165 R	165	-0-	-0-	B		-0-	6 1	159 2	N	-0-
04		160 R	160	-0-	-0-	B		-0-	6 1	154 2	N	-0-
05		175 R	175	-0-	-0-	B		-0-	6 1	169 2	N	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-				-0-
01	124 N	108	-0-	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-				-0-
02	116 N	108	-0-	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-				-0-
03	124 N	108	-0-	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-				-0-
05	124 N	110	-0-	-0-	-14	-0-	4	1	106	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	372 N	222	-0-	-0-	-150	-0-	9	1	213	2	N	-0-				-0-
01	341 N	198	-0-	-0-	-143	-0-	7	1	191	2	N	-0-				-0-
02	319 N	211	-0-	-0-	-108	-0-	8	1	203	2	N	-0-				-0-
03	217 N	210	-0-	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	N	-0-				-0-
04	180 N	153	-0-	-0-	-27	-0-	5	1	148	2	N	-0-				-0-
05	217 N	173	-0-	-0-	-44	-0-	6	1	167	2	N	-0-				-0-

BRUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-0-	-13	-0-	164	1	9	2	N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	21	2	N	-0-				-0-
03	186 N	185	-0-	-0-	-1	-0-	180	1	5	2	N	-0-				-0-
04	180 N	170	-0-	-0-	-10	-0-	165	1	5	2	N	-0-				-0-
05	186 N	176	-0-	-0-	-10	-0-	170	1	6	2	N	-0-				-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103										
BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522				
12	930 N	722	-0-	-208	-0-	318 1	404 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	605	-0-	-325	-0-	265 1	340 2	Y	-0-			-0-
02	754 N	663	-0-	-91	-0-	266 1	397 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	291 1	362 2	Y	-0-			-0-
04	600 N	454	-0-	-146	-0-	354 1	100 2	Y	-0-			-0-
05	713 N	599	-0-	-114	-0-	369 1	230 2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 1		N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 1		N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508				
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	8 1	193 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	6 1	162 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	6 1	173 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	7 1	171 2	Y	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	6 1	171 2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554				
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	129 1	14 2	Y	19	20	1	6
						21 9						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	107 1	19 9	Y	17	20	1	3
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	Y	19	19	1	3
						21 9						
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	80 1	34 2	Y	20	19	1	4
						22 9						
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	73 1	30 2	Y	16	18	1	2
						18 9						
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	76 1	35 2	Y	19	18	1	3
						21 9						

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103														
BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001										TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552		
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-		-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	4	1	97	2	N	-0-		-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	N	-0-		-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-		-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009										TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-

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

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174	-	7182	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

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	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

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	

12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-		-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-		-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-		-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	82	-0-	-0-	-11	-0-	3	1	79	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	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

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	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430	-	8438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186	852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323											
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1		RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082	-	5088
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)				55444	475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1		RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	13400	-	13420
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY (10,000)				55468	817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ANDERSON		WELL #:		1		RRCID ->	290845	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457	-	9971
12	10912 #	9157	-0-	-1755	-0-	31	1	9091	2	N	32				276
						35	9								
01	9765 #	8185	-0-	-1580	-0-	31	1	8121	2	N	30				306
						33	9								
02	9135 #	6612	-0-	-2523	-0-	25	1	6448	2	N	126	180	1		252
						139	9								
03	9765 #	7074	-0-	-2691	-0-	31	1	6991	2	N	47				299
						52	9								
04	8850 #	5998	-0-	-2852	-0-	30	1	5926	2	N	38				337
						42	9								
05	9145 #	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT				337

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
WELDERXP LTD.				907320											
HUEBNER-CONKLIN		WELL #:		1		RRCID ->	242052	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9777	-	9810
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014								
								TOTAL DEPTH 10200								
								PERF. 9839 - 9860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
RUGELEY, E. F.		WELL #:		2		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007								
								TOTAL DEPTH 10920								
								PERF. 10589 - 10596								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019												
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001								
								TOTAL DEPTH 9628								
								PERF. 9245 - 9257								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLF HEIRS		55476 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WOLF HEIRS		453170														
WOLF HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002								
								TOTAL DEPTH 10548								
								PERF. 9352 - 9360								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971												
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-3)		55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
JOHNSON		WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	183 3	328 5	Y	10	10 1	281
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11 9	149 3	Y	5	2 1	284
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6 9	110 3	Y	6	8 1	282
03	DLQ G-10	353	-0-	353	353	7 9	127 3	Y	2	6 1	278
04	DLQ G-10	151	-0-	151	504	2 9	46 3	Y	5	10 1	273
05	798 N	294	-0-	-504	-0-	6 9	71 3	Y	11	7 1	277
						12 9					

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-17)		55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
KIAMU-JOHNSON (1-S)		WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)		55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467								
LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.		55801 495 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
WELL #:	1	RRCID ->	212564	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11873	PERF.	11616 - 11684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED		55890 500 015056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
WELL #:	1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3791 - 3797			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		56020 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON							
WELL #:	1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	9295 - 13870			
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	1			106
01	496 X	441	-0-	-55	-0-	432	2	9	9	N	8	114
02	464 X	427	-0-	-37	-0-	394	2	33	9	N	30	144
03	496 X	451	-0-	-45	-0-	401	2	50	9	N	45	74
04	420 X	21	-0-	-399	-0-	17	2	4	9	N	4	78
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			78

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888	
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1396	2	32	9	N	29	158
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1394	2	47	9	N	43	201
02	1421 N	751	-0-	-670	-0-	725	2	26	9	N	24	36
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1628	2	66	9	N	60	96
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1375	2	62	9	N	56	152
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			152

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264	
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	989	2	123	9	N	112	30
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1361	2	243	9	N	221	251
02	1015 X	1012	-0-	-3	-0-	847	2	165	9	N	150	210
03	1116 X	1064	-0-	-52	-0-	882	2	182	9	N	165	186
04	1560 X	1111	-0-	-449	-0-	932	2	179	9	N	163	161
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			161

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 - 13930	
12	558 X	341	-0-	-217	-0-	75	1	233	2	N	30	168
01	558 X	237	-0-	-321	-0-	33	9	50	1	N	8	49
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	N	24	73
03	341 X	240	-0-	-101	-0-	219	2	21	9	N	19	92
04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	125	1	345	2	N	44	136
05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	48	9			N	NO RPT	136

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

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092
12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1007	2	59	9	N	288
01	1023 X	689	-0-	-334	-0-	234	1	449	2	N	293
						6	9				
02	899 X	870	-0-	-29	-0-	863	2	7	9	N	299
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	N	204
						92	9				
04	1020 X	849	-0-	-171	-0-	18	1	790	2	N	57
						41	9				
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	57

SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC				101716				CNTY: BURLESON			
LISA		WELL #:		1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 - 5151
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TRINITY			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

84 ENERGY LLC				856467				CNTY: TRINITY			
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID -> 138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
JTTL OPERATING CO., INC		448052										
DEER CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758				
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
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-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				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	28	-0-	28	47	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-			-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #: 2		RRCID -> 085577		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056				
12	4247 X	3972	-0-	-275	-0-	286 1	3686 2	Y	-0-			64
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	399 1	4549 2	Y	-0-			64
02	3973 X	3711	-0-	-262	-0-	276 1	3435 2	Y	-0-			64
03	DLQ G-10	4088	-0-	4088	4088	313 1	3775 2	Y	-0-			64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4088			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4088			Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC				626507									
DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280173	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MADISON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359									
MAGNESS, RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11704 - 11898	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134									
FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	95

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
12	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	438	1	1376	2	N	32	266
						35	9					
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	465	1	1422	2	N	18	94
						20	9				190	1
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	435	1	1377	2	N	21	115
						23	9					
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	465	1	1522	2	N	41	156
						45	9					
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	450	1	1472	2	N	16	172
						18	9					
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	465	1	1559	2	N	33	205
						36	9					

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
12	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1682	2	22	9	N	20	119
01	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1647	2	12	9	N	11	130
02	1653 N	1643	-0-	-10	-0-	1618	2	25	9	N	23	153
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	N	17	170
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22	9	N	20	22
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1742	2	24	9	N	22	44

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	111	1	985	2	N	-0-	-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	111	1	990	2	N	-0-	-0-
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	108	1	935	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	92	1	801	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	877	-0-	-270	-0-	91	1	786	2	N	-0-	-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	107	1	949	2	N	-0-	-0-
02	1189 N	1126	-0-	-63	-0-	113	1	1013	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	126	1	1096	2	N	-0-	-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	118	1	1023	2	N	-0-	-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	70	1	634	2	N	-0-	157
01	744 N	345	-0-	-399	-0-	35	1	310	2	N	-0-	157
02	638 N	508	-0-	-130	-0-	51	1	457	2	N	-0-	157
03	713 N	481	-0-	-232	-0-	50	1	431	2	N	-0-	157
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-	157
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	2	N	-0-	157

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
M O	ALLOW 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
12	527 N	34	-0-	-493	-0-	3	1	29	2	N	2			71
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	9	5	1	N	-0-			71
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-			71
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	5			76
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	9	18	1	N	9			85
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	9	19	1	N	11			96
						12	9							
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
12	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	115	1	1042	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	105	1	932	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	111	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	106	1	917	2	N	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	923	-0-	-193	-0-	93	1	830	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1010	-0-	-63	-0-	102	1	908	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	114	1	987	2	N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	107	1	926	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														
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	161	1	1462	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	138	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	152	1	1361	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	166	1	1444	2	N	-0-			-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	157	1	1366	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	162	1	1402	2	N	-0-			-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	86	1	777	2	N	-0-			-0-
01	868 N	701	-0-	-167	-0-	71	1	630	2	N	-0-			-0-
02	783 N	602	-0-	-181	-0-	61	1	541	2	N	-0-			-0-
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	88	1	760	2	N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517										COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8530	-	8542
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	
12	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	119	1	1084	2	Y	13		167	
01	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	100	1	886	2	Y	33	173 1	27	
02	1160 N	1136	-0-	-24	-0-	113	1	1006	2	Y	15		42	
03	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	120	1	1041	2	Y	10		52	
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	111	1	968	2	Y	-0-		52	
05	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	114	1	991	2	Y	9		61	

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672										COMPL. DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 8558	-	8574
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	35	1	316	2	Y	-0-		-0-	
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	48	1	429	2	Y	-0-		-0-	
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	36	1	321	2	Y	-0-		-0-	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	-0-		-0-	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	Y	-0-		-0-	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	Y	-0-		-0-	

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063										COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8305	-	8314
12	3100 N	2435	-0-	-665	3476	775	1	1623	2	N	34		84	
01	3100 N	2455	-0-	-645	2831	750	1	1685	2	N	18		102	
02	2900 N	2386	-0-	-514	2317	725	1	1631	2	N	27		129	
03	3100 N	2521	-0-	-579	1738	775	1	1716	2	N	27		156	
04	3000 N	2397	-0-	-603	1135	750	1	1619	2	N	25		181	
05	3100 N	2385	-0-	-715	420	775	1	1593	2	N	15	173 1	23	

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822										COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 9846	PERF. 8375	-	8383
12	682 N	478	-0-	-204	-0-	470	2	8	9	N	7		70	
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	579	2	8	9	N	7		77	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	506	2	22	9	N	20		97	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		97	
04	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-		97	
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-		97	

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	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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	49 1	474 2	N	-0-	55
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37 1	464 2	N	-0-	55
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50 1	473 2	N	-0-	55
*09	420 N	331	-0-	-89	-0-	31 1	300 2	N	-0-	55
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	60 1	545 2	N	-0-	55
*11	420 N	217	-0-	-203	-0-	22 1	195 2	N	-0-	55
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	57 1	522 2	N	-0-	55
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	49 1	435 2	N	-0-	55
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52 1	464 2	N	-0-	55
*03	434 N	372	-0-	-62	-0-	38 1	334 2	N	-0-	55
*04	420 N	265	-0-	-155	-0-	27 1	238 2	N	-0-	55
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	36 1	315 2	N	6	61
						7 9				

WALTON, J.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132240		COMPL. DATE 09/02/1989		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528		
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207 2		N	-0-	149
01	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1212 2	6 9	N	5	154
02	1160 N	1134	-0-	-26	-0-	1128 2	6 9	N	5	159
03	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1196 2	11 9	N	10	169
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1158 2	7 9	N	6	175
05	1209 N	841	-0-	-368	-0-	831 2	10 9	N	9	184

MADOLE, A. D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132474		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355		
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221 2	8 9	N	7	108
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1117 2	9 9	N	8	116
02	1160 N	1110	-0-	-50	-0-	1100 2	10 9	N	9	125
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1260 2	9 9	N	8	133
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1231 2	11 9	N	10	143
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299 2	10 9	N	9	152

HALL, D. R.		WELL #: 2		RRCID -> 140577		COMPL. DATE 10/14/1991		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531		
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	91 1	828 2	N	8	235
						9 9				
01	868 N	751	-0-	-117	-0-	75 1	670 2	N	5	240
						6 9				
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	84 1	749 2	N	-0-	52
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	94 1	814 2	N	-0-	52
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	86 1	751 2	N	-0-	52
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	91 1	784 2	N	1	53
						1 9				

BIG INCH		WELL #: 1		RRCID -> 161295		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560		
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	69 1	628 2	N	8	56
						9 9				
01	682 N	422	-0-	-260	-0-	42 1	374 2	N	5	61
						6 9				
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	85 1	761 2	N	13	74
						14 9				
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	73 1	631 2	N	13	87
						14 9				
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	73 1	636 2	N	9	96
						10 9				
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89 1	771 2	N	11	107
						12 9				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021 3	6 9	N	5		135
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1495 3	17 9	N	15		150
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113 3	8 9	N	7		157
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325 3	7 9	N	6		163
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1258 3	13 9	N	12		175
*05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1489 3	8 9	N	7		182

PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1984 N	1902	-0-	-82	-0-	21 1	1857 2	N	22	179 1	50
01		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	21 1	1993 2	N	-0-		50
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	19 1	1946 2	N	10		60
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	11 9	2081 2	N	10		70
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	11 9	10 1	N	6		76
05		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	7 9	21 1	N	9		85
							10 9					

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2028 3	4 9	N	4	51 1	58
01		2170 N	2001	-0-	-169	-0-	1995 3	6 9	N	5		63
*02		2001 N	1831	-0-	-170	-0-	1825 3	6 9	N	5		68
03		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1881 3	8 9	N	7		75
04		1950 N	1739	-0-	-211	-0-	1731 3	8 9	N	7		82
05		2139 N	1726	-0-	-413	-0-	1715 3	11 9	N	10		92

TYLER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 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
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1667 3	39 9	N	35	140 1	6
01		1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1660 3	9 9	N	8		14
*02		1566 N	1542	-0-	-24	-0-	1534 3	8 9	N	7		21
03		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1639 3	7 9	N	6		27
04		1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1557 3	8 9	N	7		34
05		1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1647 3	9 9	N	8		42

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	1242 3	64 9	N	58		158
01	1457 N	825	-0-	-632	-0-	800 3	25 9	N	23	153 1	28
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1513 3	18 9	N	16		44
03	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	999 3	17 9	N	15		59
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316 3	14 9	N	13		72
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108 3	13 9	N	12		84

KEY	WELL #:	2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 -	8314
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1020 3	3 9	N	3		59
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039 3	2 9	N	2	41 1	20
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 3	3 9	N	3		23
03	1023 N	937	-0-	-86	-0-	930 3	7 9	N	6		29
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1030 3	7 9	N	6		35
05	1054 N	426	-0-	-628	-0-	424 3	2 9	N	2	37 5	-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC	WELL #:	1 U	RRCID ->	030587	COMPL. DATE	06/20/1963	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	N/A	
FANNIN, W. H. 923444											
12	930 N	712	-0-	-218	-0-	51 1	661 2	Y	-0-		-0-
01	961 N	10	-0-	-951	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
*02	899 N	621	-0-	-278	-0-	46 1	575 2	Y	-0-		-0-
*03	713 N	658	-0-	-55	-0-	50 1	608 2	Y	-0-		-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	74 1	1004 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	38 1	503 2	Y	-0-		-0-

MATHIS, J. W.	WELL #:	1 C	RRCID ->	035826	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	N/A	
12	T. A.	2611	-0-	2611	50843	188 1	2423 2	Y	-0-		68
01	51677 X	834	-0-	-50843	-0-	67 1	767 2	Y	-0-		68
02	2726 X	131	-0-	-2595	-0-	10 1	121 2	Y	-0-		68
03	2604 N	249	-0-	-2355	-0-	19 1	230 2	Y	-0-		68
04	3000 N	4493	-0-	1493	1493	310 1	4183 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3613	-0-	513	2006	252 1	3361 2	Y	-0-		-0-

ZULCH, SALLY	WELL #:	1	RRCID ->	093993	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8473 -	8486
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	74 1	963 2	N	8		135
01	1147 N	877	-0-	-270	-0-	71 1	806 2	N	-0-		135
02	1189 N	972	-0-	-217	-0-	66 1	823 2	N	75		210
03	1054 N	890	-0-	-164	-0-	68 1	822 2	N	-0-		210
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	59 1	795 2	N	4		214
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	67 1	894 2	N	1		215

FANNIN, HERMAN UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	099633	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8283 -	8295
12	T. A.	319	-0-	319	1316	23 1	296 2	Y	-0-		215
01	T. A.	245	-0-	245	1561	20 1	225 2	Y	-0-		215
*02	T. A.	259	-0-	259	1820	19 1	240 2	Y	-0-		215
*03	2208 X	388	-0-	-1820	-0-	30 1	358 2	Y	-0-		215
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	Y	-0-		215
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	452 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
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	93 1	1203 2	N	52				149
01	1240 N	986	-0-	-254	-0-	57 9	889 2	N	17				166
02	1363 N	878	-0-	-485	-0-	78 1	761 2	N	51	178 1			39
03	1364 N	880	-0-	-484	-0-	19 9	752 2	N	60				99
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	61 1	784 2	N	64				163
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	56 9	944 2	N	25				188
						62 1							
						66 9							
						58 1							
						70 9							
						71 1							
						28 9							
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	80 1	1027 2	N	4				81
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	4 9	860 2	N	-0-				81
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	75 1	940 2	N	24				105
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	76 1	996 2	N	38				143
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	26 9	966 2	N	53	168 1			28
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	83 1	910 2	N	-0-				28
						42 9							
						72 1							
						58 9							
						68 1							
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34 1	444 2	N	-0-				146
01	806 N	398	-0-	-408	-0-	32 1	365 2	N	1				147
02	783 N	373	-0-	-410	-0-	1 9	345 2	N	-0-				147
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	28 1	414 2	N	-0-				147
04	390 N	235	-0-	-155	-0-	34 1	219 2	N	-0-				147
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	16 1	695 2	N	-0-				147
						52 1							
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
12	T. A.	517	-0-	517	2185	37 1	480 2	Y	-0-				35
01	2185 X	-0-	-0-	-2185	-0-				Y	-0-			35
02	522 N	299	-0-	-223	-0-	22 1	277 2	Y	-0-				35
03	527 N	14	-0-	-513	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				35
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	1 1	13 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	-0-		208	
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	157	1	1793	2	N	-0-		208	
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	134	1	1667	2	N	-0-		208	
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	148	1	1786	2	N	-0-		208	
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	129	1	1737	2	N	-0-		208	
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	119	1	1585	2	N	5		213	
						6		9						
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8482 -	8534
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55	
01	14B DENY	1195	-0-	1195	1195	96	1	1099	2	Y	-0-		55	
02	14B DENY	467	-0-	467	1662	35	1	432	2	Y	-0-		55	
03	14B DENY	380	-0-	380	2042	29	1	351	2	Y	-0-		55	
04	14B2 EXT	267	-0-	267	2309	18	1	249	2	Y	-0-		-0-	
05	2601 X	292	-0-	-2309	-0-	20	1	272	2	Y	-0-		-0-	
						3		9						
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8345 -	8376
12	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	73	1	942	2	N	-0-		56	
01	1178 N	680	-0-	-498	-0-	55	1	625	2	N	-0-		56	
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	124	1	1541	2	N	-0-		56	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	2	N	-0-		56	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	86	1	1167	2	N	-0-		56	
05	1767 N	1116	-0-	-651	-0-	77	1	1036	2	N	3		59	
						3		9						
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991										TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8364 -	8404
12	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	102	1	1319	2	N	8		28	
						9								
01	1674 N	605	-0-	-1069	-0-	48	1	551	2	N	5		33	
						6								
02	1624 N	893	-0-	-731	-0-	66	1	827	2	N	-0-		33	
03	1426 N	981	-0-	-445	-0-	75	1	906	2	N	-0-		33	
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	N	-0-		33	
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	65	1	875	2	N	10		43	
						11		9						
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8402 -	8410
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149	
05	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	26	1	840	2	N	78	178 1	49		
						86	9								
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	27	1	811	2	N	-0-		49		
02	899 N	756	-0-	-143	-0-	22	1	734	2	N	-0-		49		
03	961 N	902	-0-	-59	-0-	26	1	876	2	N	-0-		49		
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	25	1	937	2	N	30		79		
						33	9								
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	N	39		118		
						43	9								

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992													TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8246 - 8294
12	T. A.	530	-0-	530	1898	38	1	492	2	Y	-0-		35		
01	2415 X	517	-0-	-1898	-0-	42	1	475	2	Y	-0-		35		
02	377 N	157	-0-	-220	-0-	12	1	145	2	Y	-0-		35		
03	527 N	185	-0-	-342	-0-	14	1	171	2	Y	-0-		35		
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	-0-		-0-		
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	-0-		-0-		

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993													TOTAL DEPTH	8863	PERF. 8435 - 8463
12	961 N	287	-0-	-674	-0-	20	1	258	2	Y	8		84		
						9	9								
01	1240 N	338	-0-	-902	-0-	27	1	311	2	Y	-0-		84		
*02	696 N	205	-0-	-491	-0-	15	1	190	2	Y	-0-		84		
*03	DLQ G-10	184	-0-	184	184	14	1	170	2	Y	-0-		84		
*04	DLQ G-10	279	-0-	279	463	19	1	260	2	Y	-0-		84		
05	DLQ G-10	285	-0-	285	748	20	1	265	2	Y	-0-		84		

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993													TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8394 - 8456
12	T. A.	1114	-0-	1114	13545	80	1	1034	2	Y	-0-		40		
01	14578 X	1033	-0-	-13545	-0-	83	1	950	2	Y	-0-		40		
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	-0-		40		
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	112	1	1346	2	Y	-0-		40		
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-		
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-		

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993													TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8426 - 8474
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	N	-0-		152		
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	N	-0-		152		
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	N	-0-		152		
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	N	-0-		152		
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-		152		
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	N	-0-		152		

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994													TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8130 - 8187
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	44	1	1439	2	N	-0-		200		
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	25	1	778	2	N	-0-		200		
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	38	1	1280	2	N	-0-		200		
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	46	1	1570	2	N	-0-		200		
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1402	2	N	-0-		200		
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1265	2	N	6	162 1	44		
						7	9								

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
12	1395 N	1125	-0-	-270	-0-	81	1	1044	2	N	-0-			76
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	N	-0-			76
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	92	1	1145	2	N	-0-			76
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	107	1	1297	2	N	2			78
						2	9							
04	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	78	1	1056	2	N	27			105
						30	9							
05	1333 N	1080	-0-	-253	-0-	74	1	985	2	N	19			124
						21	9							

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			85
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-			85
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			85
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	2	N	-0-			85
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-			85
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	3			88
						3	9							

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			130
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			130
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			130
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			130
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			130
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			130

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
12	T. A.	29	-0-	29	165	2	1	27	2	Y	-0-			16
01	T. A.	24	-0-	24	189	2	1	22	2	Y	-0-			16
02	T. A.	25	-0-	25	214	2	1	23	2	Y	-0-			16
03	T. A.	47	-0-	47	261	4	1	43	2	Y	-0-			16
04	T. A.	76	-0-	76	337	5	1	71	2	Y	-0-			16
05	408 X	71	-0-	-337	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			16

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-			156
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-			156
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	N	-0-			156
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-			156
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-			156
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	2	N	-0-			156

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1210	2	N	24			98
							26	9							
01		1333 N	1227	-0-	-106	-0-	98	1	1118	2	N	10			108
							11	9							
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	N	39			147
							43	9							
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	103	1	1236	2	N	16			163
							18	9							
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	90	1	1212	2	N	38			201
							42	9							
05		1395 N	1394	-0-	-1	-0-	96	1	1280	2	N	16			217
							18	9							

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
 MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8668 - 8758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	128 1	620 2	N	29	100
						32 9				
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	121 1	614 2	N	20	120
						22 9				
02	725 N	684	-0-	-41	-0-	107 1	560 2	N	15	132
						17 9			3 1	
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	137 1	611 2	N	10	142
						11 9				
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	158 1	600 2	N	11	153
						12 9				
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	198 1	481 2	N	20	173
						22 9				

WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8714 - 8788		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8646 - 8740		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 8668 - 8706		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8664 - 8690		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9514 - 12250		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
VICK, M. Y.		WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9014 - 9244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
NECHES TRANSPORT INC.		601854								
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF. 14549 - 14627
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	288
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	2	290
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	3 2	2 9	N	2	292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	294
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2	296
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	2	298

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF. 11719 - 11760
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
SMITH		216748								
		WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF. 14875 - 15254
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
DUFFY, G. A.		WELL #:		2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		627136		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	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						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894				Y	-0-				-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
BROUSSARD, J. E.				WELL #: 55	RRCID -> 156044	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495	- 5515	
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	- 5443	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-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	
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

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	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-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	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 - 5864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	1860 #	1650	-0-	-210	-0-	1645	1	5	2	N	-0-		-0-
01	1860 #	1650	-0-	-210	-0-	1634	1	16	2	N	-0-		-0-
02	1769 #	1555	-0-	-214	-0-	1514	1	41	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1534	1	21	2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1502	1	53	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5895 - 5897	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT		-0-
05	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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	

12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2746	1	9	2	N	-0-		-0-
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2729	1	26	2	N	-0-		-0-
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2565	1	70	2	N	-0-		-0-
03	2759 N	2605	-0-	-154	-0-	2570	1	35	2	N	-0-		-0-
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2705	1	95	2	N	-0-		-0-
05	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATES B		WELL #:		146	RRCID ->	245427	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	6184 - 6186	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	2432	1	8	2	Y	-0-				-0-
01	2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	2417	1	23	2	Y	-0-				-0-
02	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2293	1	62	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	2303	1	32	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2251	-0-	2251	4586	2175	1	76	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4586					Y	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679					
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-13-A)		56688 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: C240		RRCID -> 297167		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6494 - 6499					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	474	NO RPT	-0-	-474	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	7347	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: B153 RRCID -> 280589 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

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

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
12	775 X	651	-0-	-124	-0-	60	1	591	9	Y	537	525	1	126
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	9	Y	376	401	1	101
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	9	Y	203	259	1	45
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	9	Y	359	353	1	51
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	9	Y	498	485	1	64
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	4	1	518	9	Y	471	426	1	109

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																			
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																			
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658																			
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196																			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																			
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																			
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921																			
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	205	-0-	205	205	205 1	N	-0-		-0-
01		205 R	-0-	-0-	-205			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		13		098870		03/18/1982		6273		5478 - 5485	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		132752		06/21/1989		6268		5490 - 5500	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEBRUHL, H. E.		2		135591		09/03/2021		5722		4578 - 4588	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765																	
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680																	
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443																	
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C 52		RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	- 5398		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	- 5384		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5378	- 5414		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					-0-
XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502		
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
O												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
G. A. DUFFY			WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3156 - 3166	
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	

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)			56688 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 3446 - 3452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	7750	3946	-0-	-3804	84178	3946 2	N	-0-			-0-	
01	9300	2649	-0-	-6651	77527	2649 2	N	-0-			-0-	
02	8700	2967	-0-	-5733	71794	2967 2	N	-0-			-0-	
03	9300	2620	-0-	-6680	65114	2620 2	N	-0-			-0-	
04	9000	2176	-0-	-6824	58290	2176 2	N	-0-			-0-	
05	9300	566	-0-	-8734	49556	566 2	N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3827	
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	

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT	-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881 - 3887
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT	-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3888 - 3904
PRASIFKA				402723								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC.				WELL #:	3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3932 - 3946
COCKBURN				703393								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				WELL #:	3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 4061 - 4067
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				56688 810								
COCKBURN, H. C. "A"				549836								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				WELL #:	49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 3956 - 4322
COCKBURN, H. C.				627136								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANZ, J. H.				WELL #:		1	RRCID ->	228618	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4064 - 4084			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #:		164	RRCID ->	282662	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4122 - 5196			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				WELL #:		701560 C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3951 - 3961			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUSSARD, J. E.				WELL #:		12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	3908 - 3918			
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	1	4	2	N	-0-					-0-
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	1	9	2	N	-0-					-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	1	28	2	N	-0-					-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	1	15	2	N	-0-					-0-
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	932	1	33	2	N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES				WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3984 - 3992			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LEHMBERG-COFFEY		WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146								
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	1	3	2	N	-0-				-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	1	10	2	N	-0-				-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	1	26	2	N	-0-				-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	1	13	2	N	-0-				-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	927	1	32	2	N	-0-				-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

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	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

12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		DELO PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	5391 - 5395
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5384 - 5387
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

12	1085 X	905	-0-	-180	-0-	875	3	30	9	N	27				107
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1140	3	66	9	N	60				167
02	1102 X	1067	-0-	-35	-0-	1036	3	31	9	N	28				195
03	1178 X	1156	-0-	-22	-0-	1128	3	28	9	N	25				220
04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1563	3	34	9	N	31	178	1		73
05	1209 X	1019	-0-	-190	-0-	998	3	21	9	N	19				92

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5817	3	30	9	N	27				149
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7015	3	91	9	N	83	175	1		57
02	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9190	3	53	9	N	48				105
03	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9401	3	54	9	N	49				154
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8637	3	62	9	N	56	145	1		65
*05	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9136	3	52	9	N	47				112

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	3	19	9	N	17				65
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	830	3	26	9	N	24				89
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1179	3	22	9	N	20				109
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	3	22	9	N	20				129
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	974	3	18	9	N	16				145
*05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2666	3	52	9	N	47				192

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				80
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				80
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				80
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				80
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				80
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4297	3	147	9	N	134	179	1		252
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4799	3	149	9	N	135	170	1		217
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4322	3	131	9	N	119				336
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4488	3	121	9	N	110	182	1		264
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4522	3	122	9	N	111	181	1		194
*05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4627	3	113	9	N	103				297

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4557 - 5690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH	14079	PERF.13668 - 19142	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH	13881	PERF.13360 - 19746	
12	3379 X	1854	-0-	-1525	-0-	1854	3		N	-0-			48
01	2573 X	2073	-0-	-500	-0-	2073	3		N	-0-			48
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			48
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3334	3	79 9	N	72			120
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3911	3	33 9	N	30			150
05	3410 X	2889	-0-	-521	-0-	2856	3	33 9	N	30			180

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH	14529	PERF. 4830 - 5796	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	14705	PERF.13641 - 19068	
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			30
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			30
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			30
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			30
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			30
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1952	3	9 9	N	8	175 1		132
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	3	11 9	N	10			142
02	2349 N	1291	-0-	-1058	-0-	1266	3	25 9	N	23			165
03	1953 N	1548	-0-	-405	-0-	1524	3	24 9	N	22			187
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1379	3	28 9	N	25			212
05	1395 N	685	-0-	-710	-0-	677	3	8 9	N	7			219

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628 - 19847	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			71
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			71
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			71
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			71

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638																
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
12		7595 X	4408	-0-	-3187	-0-		4368	3	40	9	N	36			230
01		4557 X	789	-0-	-3768	-0-		778	3	11	9	N	10	200	1	40
02		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-		8240	3	66	9	N	60			100
03		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-						N	-0-			100
04		7530 X	1080	-0-	-6450	-0-		1004	3	76	9	N	69			169
05		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						N	-0-			169

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332																
12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		4556	3	374	9	N	340	367	1	387
01		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-		6115	3	447	9	N	406	527	1	266
02		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-		5535	3	481	9	N	437	539	1	164
03		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-		5344	3	375	9	N	341	348	1	157
04		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		4859	3	361	9	N	328	365	1	120
*05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		4859	3	362	9	N	329	349	1	100

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276																
12		2852 X	1340	-0-	-1512	-0-		1275	3	65	9	N	59			154
01		2852 X	1794	-0-	-1058	-0-		1760	3	34	9	N	31			185
02		2668 X	2344	-0-	-324	-0-		2275	3	69	9	N	63	176	1	72
03		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		2023	3	63	9	N	57			129
04		1740 X	1134	-0-	-606	-0-		1078	3	56	9	N	51			180
05		2511 X	1592	-0-	-919	-0-		1528	3	64	9	N	58	171	1	67

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162																
12		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-		7958	3	249	9	N	226	351	1	177
01		7967 X	5833	-0-	-2134	-0-		5664	3	169	9	N	154	174	1	157
02		7453 X	6677	-0-	-776	-0-		6423	3	254	9	N	231	166	1	222
03		8215 X	6348	-0-	-1867	-0-		6104	3	244	9	N	222	172	1	272
04		7950 X	6778	-0-	-1172	-0-		6534	3	244	9	N	222	312	1	182
05		8215 X	6754	-0-	-1461	-0-		6534	3	220	9	N	200			382

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837																
12		2666 N	852	-0-	-1814	-0-		763	3	89	9	N	81	189	1	189
01		1426 N	858	-0-	-568	-0-		857	3	1	9	N	1			190
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-		744	3	19	9	N	17			207
03		837 N	707	-0-	-130	-0-		661	3	46	9	N	42			249
04		3000 N	8332	-0-	5332	5332		8056	3	276	9	N	251	178	1	322
*05		3100 N	4005	-0-	905	6237		3969	3	36	9	N	33	180	1	175

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690																
12		8277 X	4512	-0-	-3765	-0-		4169	3	343	9	N	312	167	1	359
01		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-		8947	3	711	9	N	646	721	1	284
02		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-		7291	3	585	9	N	532	612	1	204
03		6293 X	3670	-0-	-2623	-0-		3387	3	283	9	N	257	352	1	109
04		8010 X	5896	-0-	-2114	-0-		5465	3	431	9	N	392	314	1	187
05		8277 X	5614	-0-	-2663	-0-		5185	3	429	9	N	390	353	1	224

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030																
12		6634 X	5741	-0-	-893	-0-		5664	3	77	9	N	70			175
01		6634 X	4866	-0-	-1768	-0-		4809	3	57	9	N	52	195	1	32
02		5597 X	4800	-0-	-797	-0-		4743	3	57	9	N	52			84
03		5983 X	5708	-0-	-275	-0-		5639	3	69	9	N	63			147
04		5790 X	4207	-0-	-1583	-0-		4161	3	46	9	N	42			189
05		5735 X	5048	-0-	-687	-0-		4992	3	56	9	N	51	168	1	72

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	EOM BALANCE
12	11873 X	10896	-0-	-977	-0-	10179	3	717	9	N	652	712	1	187	
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13217	3	400	9	N	364	354	1	197	
02	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	14887	3	531	9	N	483	531	1	149	
03	10881 X	10113	-0-	-768	-0-	9311	3	802	9	N	729	699	1	179	
04	11490 X	8828	-0-	-2662	-0-	8239	3	589	9	N	535	512	1	202	
05	11873 X	10180	-0-	-1693	-0-	9491	3	689	9	N	626	713	1	115	

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811															
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4278	3	43	9	N	39			117	
01	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	3078	3	30	9	N	27			144	
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4917	3	55	9	N	50			194	
03	4526 X	3481	-0-	-1045	-0-	3445	3	36	9	N	33			227	
04	4380 X	2900	-0-	-1480	-0-	2867	3	33	9	N	30	180	1	77	
05	5177 X	3524	-0-	-1653	-0-	3392	3	132	9	N	120			197	

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738															
12	6014 X	2946	-0-	-3068	-0-	2922	3	24	9	N	22			95	
01	6014 X	3023	-0-	-2991	-0-	2995	3	28	9	N	25			120	
02	4553 X	2395	-0-	-2158	-0-	2373	3	22	9	N	20			140	
03	4867 X	4329	-0-	-538	-0-	4237	3	92	9	N	84			224	
04	4710 X	3122	-0-	-1588	-0-	3103	3	19	9	N	17	178	1	63	
05	3038 X	1723	-0-	-1315	-0-	1712	3	11	9	N	10			73	

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2			174	
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	72	3	7	9	N	6			180	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	N	4			184	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			184	
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-			184	

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5791 3	641 9	9	N	583	541 1		273
01	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	7519 3	1594 9	9	N	1449	1606 1		116
02	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	8469 3	1703 9	9	N	1548	1435 1		229
03	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	18005 3	1706 9	9	N	1551	1435 1		345
04	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	15932 3	1377 9	9	N	1252	1429 1		168
*05	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	18352 3	1434 9	9	N	1304	1266 1		206
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
12	4774 X	2093	-0-	-2681	-0-	1787 3	306 9	9	N	278	362 1		110
01	4774 X	2964	-0-	-1810	-0-	2649 3	315 9	9	N	286	179 1		217
02	4466 X	1751	-0-	-2715	-0-	1595 3	156 9	9	N	142	182 1		177
03	4774 X	3574	-0-	-1200	-0-	3292 3	282 9	9	N	256	176 1		257
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	13	175 1		95
*05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7217 3	532 9	9	N	484	526 1		53
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
12	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	3836 3	231 9	9	N	210	180 1		129
01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	4981 3	187 9	9	N	170	172 1		127
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5611 3	167 9	9	N	152	174 1		105
03	4061 X	3238	-0-	-823	-0-	3052 3	186 9	9	N	169	167 1		107
04	5010 X	2881	-0-	-2129	-0-	2701 3	180 9	9	N	164	177 1		94
05	5580 X	3334	-0-	-2246	-0-	3111 3	223 9	9	N	203	177 1		120
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127													
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1488 3	105 9	9	N	95			207
01	3100 X	1127	-0-	-1973	-0-	1041 3	86 9	9	N	78	170 1		115
02	2900 X	995	-0-	-1905	-0-	925 3	70 9	9	N	64			179
03	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5777 3	343 9	9	N	312	367 1		124
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	3897 3	205 9	9	N	186	178 1		132
05	1581 X	266	-0-	-1315	-0-	233 3	33 9	9	N	30			162
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
12	5983 X	4667	-0-	-1316	-0-	4594 3	73 9	9	N	66			306
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6226 3	154 9	9	N	140			446
02	5655 X	5115	-0-	-540	-0-	5007 3	108 9	9	N	98	372 1		172
03	6045 X	5214	-0-	-831	-0-	5082 3	132 9	9	N	120	160 1		132
04	6180 X	5537	-0-	-643	-0-	5407 3	130 9	9	N	118	172 1		78
05	6386 X	4550	-0-	-1836	-0-	4461 3	89 9	9	N	81			159

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL DEPTH	13125	PERF.12902	- 19800	
12	6231	X	3853	-0-	-2378	-0-	3834	3	19	9	N	17				389	
01	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	3826	3	111	9	N	101	188	1		302	
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5399	3	97	9	N	88	155	1		235	
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4055	3	107	9	N	97				332	
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4356	3	131	9	N	119				451	
05	5890	X	4406	-0-	-1484	-0-	4356	3	50	9	N	45	179	1		317	

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169	
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-				126	
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				126	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-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	
12	6634	X	1013	-0-	-5621	-0-	782	3	231	9	N	210	186	1		244	
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	1				245	
02	5278	X	1343	-0-	-3935	-0-	1123	3	220	9	N	200	271	1		174	
03	5642	X	205	-0-	-5437	-0-	130	3	75	9	N	68	172	1		70	
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2345	3	296	9	N	269	179	1		160	
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4147	3	266	9	N	242				402	

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	- 4742	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022	- 5010	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH	13790	PERF.13388	- 19853	
12	2263	X	1676	-0-	-587	-0-	1380	3	296	9	N	269	184	1		249	
01	2263	X	1138	-0-	-1125	-0-	927	3	211	9	N	192	356	1		85	
02	2117	X	737	-0-	-1380	-0-	551	3	186	9	N	169				254	
03	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	905	3	408	9	N	371	530	1		95	
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	960	3	281	9	N	255	180	1		170	
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	704	3	332	9	N	302	343	1		129	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-472 UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	266630	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	13776 - 19900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-		144
01	744 N	399	-0-	-345	-0-	399 3			N	-0-		144
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	381 3	116 9		N	105	189 1	60
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	525 3	165 9		N	150	157 1	53
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	301 3	57 9		N	52		105
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	404 3	72 9		N	65		170

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	266667	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	13609	PERF.	13080 - 19330	
12	25854 X	21937	-0-	-3917	-0-	19837 3	2100 9		N	1909	1792 1	349
01	25854 X	19287	-0-	-6567	-0-	17234 3	2053 9		N	1866	1816 1	399
02	24186 X	21351	-0-	-2835	-0-	19393 3	1958 9		N	1780	2000 1	179
03	25854 X	22551	-0-	-3303	-0-	20516 3	2035 9		N	1850	1807 1	222
04	25020 X	9247	-0-	-15773	-0-	8294 3	953 9		N	866	996 1	92
05	22816 X	1511	-0-	-21305	-0-	1511 3			N	-0-		92

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	267534	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	13785	PERF.	13309 - 19978	
12	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	20689 3	1962 9		N	1784	1555 1	426
01	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	19730 3	1744 9		N	1585	1786 1	225
02	24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	22480 3	1815 9		N	1650	1624 1	251
03	25085 X	25085	-0-	-0-	-0-	22897 3	2188 9		N	1989	1944 1	296
04	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7354 3	688 9		N	625	731 1	190
*05	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	20688 3	1349 9		N	1226	1065 1	351

BP BLACK STONE A-90 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	269440	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	13453 - 20609	
12	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	7924 3	701 9		N	637	356 1	336
01	7347 X	1237	-0-	-6110	-0-	1140 3	97 9		N	88	361 1	63
02	6873 X	6220	-0-	-653	-0-	5840 3	380 9		N	345	351 1	57
03	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	10896 3	721 9		N	655	537 1	175
04	8340 X	5126	-0-	-3214	-0-	4759 3	367 9		N	334	359 1	150
*05	21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	20688 3	649 9		N	590	351 1	389

TREE FROG		WELL #:	1H	RRCID ->	269584	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12170 - 19935	
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	924 3	404 9		N	367	186 1	341
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	891 3	391 9		N	355	539 1	157
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	764 3	378 9		N	344	342 1	159
03	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	759 3	371 9		N	337	366 1	130
04	1230 N	940	-0-	-290	-0-	547 3	393 9		N	357	175 1	312
05	1209 N	897	-0-	-312	-0-	547 3	350 9		N	318	525 1	105

FRANCES KUNKEL AC UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	269725	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	12600 - 19328	
12	4154 X	3638	-0-	-516	-0-	3208 3	430 9		N	391	181 1	433
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3693 3	526 9		N	478	339 1	572
02	3538 X	3439	-0-	-99	-0-	2988 3	451 9		N	410	883 1	99
03	3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3338 3	438 9		N	398	348 1	149
04	4080 X	3595	-0-	-485	-0-	3168 3	427 9		N	388	180 1	357
05	4216 X	3660	-0-	-556	-0-	3168 3	492 9		N	447	331 1	473

LAKE TEJAS UNIT 4H		WELL #:	1H	RRCID ->	270580	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	11398 - 20615	
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	859 3	251 9		N	228	177 1	332
01	1023 N	311	-0-	-712	-0-	210 3	101 9		N	92	182 1	242
02	812 N	739	-0-	-73	-0-	523 3	216 9		N	196	353 1	85
03	1085 N	54	-0-	-1031	-0-	30 3	24 9		N	22		107
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1155 3	44 9		N	40		147
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1997 3	41 9		N	37		184

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-			1721	3	200	9	292
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			1306	3	186	9	282
02	1711 N	1488	-0-	-223	-0-			1286	3	202	9	119
03	1922 N	1448	-0-	-474	-0-			1269	3	179	9	282
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-			1276	3	132	9	63
05	1581 N	1528	-0-	-53	-0-			1276	3	252	9	120
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-			4432	3	616	9	82
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-			3977	3	550	9	227
02	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-			4182	3	618	9	262
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-			4528	3	513	9	192
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-			3940	3	526	9	135
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-			3940	3	594	9	154
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977												
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			1302	3	281	9	276
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-			1691	3	306	9	189
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-			1905	3	263	9	247
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-			1367	3	288	9	150
04	1620 N	1473	-0-	-147	-0-			1209	3	264	9	210
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-			1393	3	293	9	120
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513												
12	2170 X	1636	-0-	-534	-0-			1452	3	184	9	154
01	2170 X	1341	-0-	-829	-0-			1286	3	55	9	204
02	2030 X	1918	-0-	-112	-0-			1721	3	197	9	215
03	1643 N	1523	-0-	-120	-0-			1354	3	169	9	187
04	1290 N	194	-0-	-1096	-0-			49	3	145	9	140
05	2046 N	152	-0-	-1894	-0-			84	3	68	9	202
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161												
12	34472 X	28942	-0-	-5530	-0-			25643	3	3299	9	439
01	33604 X	26083	-0-	-7521	-0-			23387	3	2696	9	210
02	30392 X	25326	-0-	-5066	-0-			22502	3	2824	9	439
03	31062 X	26277	-0-	-4785	-0-			23447	3	2830	9	289
04	28800 X	24445	-0-	-4355	-0-			21847	3	2598	9	122
05	28954 X	27875	-0-	-1079	-0-			24896	3	2979	9	341
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072												
12	146320 X	91016	-0-	-55304	-0-			83601	3	7415	9	977
01	142073 X	115961	-0-	-26112	-0-			106679	3	9282	9	688
02	131718 X	106681	-0-	-25037	-0-			98518	3	8163	9	582
03	128991 X	112564	-0-	-16427	-0-			103675	3	8889	9	661
04	120360 X	106161	-0-	-14199	-0-			98018	3	8143	9	626
05	115971 X	113145	-0-	-2826	-0-			104502	3	8643	9	678

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	3455	2	2648	9	N	2407	2188	1		442
01	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	4926	2	2712	9	N	2465	2332	1		575
02	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	4811	2	2342	9	N	2129	2296	1		408
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	3510	2	2578	9	N	2344	2419	1		333
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	3223	2	2230	9	N	2027	2031	1		329
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	3328	2	2439	9	N	2217	2291	1		255

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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	* * 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	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	420 2	53 9	N	48	82 1	178
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	N	1	49 1	130
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		130
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	434 2	84 9	N	76	64 1	142
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	383 2	138 9	N	125		267
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		267

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8022 - 8026		
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		Y	-0-	-0-
01	3534 X	1348	-0-	-2186	-0-	1348 2		Y	-0-	-0-
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		Y	-0-	-0-
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		Y	-0-	-0-
04	3000 X	1796	-0-	-1204	-0-	1796 2		Y	-0-	-0-
05	4371 X	1376	-0-	-2995	-0-	1376 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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA																			
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365																			
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784																			
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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414																			
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
03	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2		N	-0-			-0-
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2		N	-0-			-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		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														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO SUN UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138			
M	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)		57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO SUN UNIT		WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)		57578 974		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496											
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 282937		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7320 - 7328			
M	ALLOW CODE	GAS 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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	17K	RRCID ->	256591	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7514 - 7518		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	6 1	13 2	Y	-0-	27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	8 1	12 2	Y	-0-	27
							1 4				
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 2	Y	-0-	27
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	15 1	27 2	Y	-0-	27
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	26 1	44 2	Y	-0-	27
							1 4				
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	15 1	22 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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202

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		
12	21555	R	21555	-0-	-0-	-0-	21477 2	78 9	N	71	152 1	180
01	18072	R	18072	-0-	-0-	-0-	17928 2	144 9	N	131		311
02	19539	R	19539	-0-	-0-	-0-	19415 2	124 9	N	113	179 1	245
03	21545		20785	-0-	-760	-0-	20645 2	140 9	N	127	188 1	184
04	20850		17340	-0-	-3510	-0-	17219 2	121 9	N	110		294
05	21545		14072	-0-	-7473	-0-	13977 2	95 9	N	86	178 1	202

OIL AND GAS DIVISION

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438	- 6460			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	- 6500			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595					
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467						
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10280 - 10290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					209

STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9600 - 9604
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096	PERF. 9309 - 9880
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
12	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	465 1	11335 2	N	330	706 1	34
						363 9					
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	390 1	6663 2	N	2	2 8	34
						2 9					
02	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	435 1	9868 2	N	10		44
						11 9					
03	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	465 1	10894 2	N	232	179 1	97
						255 9					
04	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	450 1	10315 2	N	113		210
						124 9					
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		210

OIL AND GAS DIVISION

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1335 2	25 9	N	23			189
01		1488 N	1043	-0-	-445	-0-	1043 2		N	-0-			189
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1372 2	22 9	N	20			209
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-	169 1		40
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1385 2	10 9	N	9			49
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			49

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		5270 X	1271	-0-	-3999	-0-	90 1	1181 2	N	-0-			74
01		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	483 1	5679 2	N	7			81
02		4930 X	4516	-0-	-414	-0-	367 1	4146 2	N	3			84
03		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	397 1	4980 2	N	5			89
04		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	437 1	5792 2	N	2			91
05		5270 X	861	-0-	-4409	-0-	60 1	800 2	N	1			92

SCHUMAKER, ALICE ET AL 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		7781 X	1425	-0-	-6356	-0-	101 1	1324 2	Y	-0-			12
01		7781 X	7479	-0-	-302	-0-	586 1	6892 2	Y	1			13
02		8439 X	7035	-0-	-1404	-0-	571 1	6454 2	Y	9			22
03		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	482 1	6048 2	Y	1			23
04		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	519 1	6890 2	Y	4			27
05		6479 X	1785	-0-	-4694	-0-	124 1	1661 2	Y	-0-			27

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	806 N	127	-0-	-679	-0-			9	1	118	2	N	-0-			38
01	1302 N	364	-0-	-938	-0-			28	1	334	2	N	-0-			40
02	783 N	744	-0-	-39	-0-			60	1	682	2	N	-0-			42
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-			47	1	591	2	N	-0-			42
04	360 N	336	-0-	-24	-0-			24	1	312	2	N	-0-			42
05	806 N	126	-0-	-680	-0-			9	1	117	2	N	-0-			42

MCFARLAN (YEGUA)				59416 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848				
12	1364 N	547	-0-	-817	-0-			39	1	508	2	N	-0-			217
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			106	1	1249	2	N	-0-			217
02	1334 N	1222	-0-	-112	-0-			99	1	1122	2	N	-0-	171	1	47
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			86	1	1085	2	N	-0-			55
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-			103	1	1371	2	N	-0-			57
05	1302 N	404	-0-	-898	-0-			28	1	373	2	N	-0-			60

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				116

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

BARKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10333 - 10350
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997																	

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 JMC RESOURCES CORP. 427742
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GRESHAM UNIT WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020																	

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014																	

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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

MENEFE (YEGUA)		//CONT.//		60476 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FREDCO		//CONT.//		284921									
RAUN, N.		WELL #:		3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7611 - 7617	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 7		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENEFE (YEGUA EY 9850)		60476 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
KALER ENERGY CORP.		450261											
STOCKTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	297146	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9282 - 9349	
09	0	2284	-0-	2284	2284	2204 2	80 9	N	73				73
10	0	16101	-0-	16101	18385	15669 2	432 9	N	393	360 1			106
11	0	14238	-0-	14238	32623	13730 2	508 9	N	462	358 1			210
12	0	66106	-0-	66106	98729	63975 2	2131 9	N	1937	1942 1			205
01	0	63897	-0-	63897	162626	61623 2	2274 9	N	2067	1975 1			297
02	1200	45568	-0-	44368	206994	44194 2	1374 9	N	1249	1443 1			103
03	18600	30087	-0-	11487	218481	29108 2	979 9	N	890	716 1			277
04	18000	39689	-0-	21689	240170	38596 2	1093 9	N	994	1083 1			188
05	18600	NO RPT	-0-	-18600	221570			N	NO RPT				188

MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9957 - 10081	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
12	3100 N	2910	-0-	-190	1125	88 1	945 3	Y	1706	1619 1			259
						1877 9							
01	3100 N	2839	-0-	-261	864	105 1	929 3	Y	1641	1708 1			192
						1805 9							
02	2900 N	2819	-0-	-81	783	113 1	759 3	Y	1770	1624 1			338
						1947 9							
03	3100 N	2523	-0-	-577	206	470 3	2053 9	Y	1866	1872 1			332
04	2458 N	2252	-0-	-206	-0-	533 3	1719 9	Y	1563	1628 1			267
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	301 3	1593 9	Y	1448	1512 1			203

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) 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
12	8339 #	2470	-0-	-5869	-0-	1111 1	1251 2	Y	98	102 1	121
01	7595 #	3047	-0-	-4548	-0-	108 9	1182 1	Y	229	124 1	226
02	7105 #	5150	-0-	-1955	-0-	252 9	1738 1	Y	261	263 1	224
03	10745	5915	-0-	-4830	-0-	287 9	2012 1	Y	269	290 1	203
*04	10558	5804	-0-	-4754	-0-	296 9	2077 1	Y	270	301 1	172
*05	11531	6308	-0-	-5223	-0-	297 9	2181 1	Y	282	315 1	139
						310 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) 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
12	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	649 1	731 2	Y	95	184 1	114
01	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	105 9	430 1	Y	48		162
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	53 9	509 1	Y	171	185 1	148
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	188 9	526 1	Y	76	189 1	35
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	84 9	516 1	Y	63		98
05	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	69 9	556 1	Y	57		155
						63 9					

CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	372 N	244	-0-	-128	-0-	115 1	129 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	92 1	126 2	Y	-0-		-0-
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	107 1	192 2	Y	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	105 1	187 2	Y	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	95 1	156 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	77 1	135 2	Y	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364	
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
12	1054 X	629	-0-	-425	-0-	296 1	333 2	Y	-0-		-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	1216 1	1660 2	Y	-0-		-0-
02	1102 X	784	-0-	-318	-0-	280 1	504 2	Y	-0-		-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	313 1	560 2	Y	-0-		-0-
04	1800 N	545	-0-	-1255	-0-	206 1	339 2	Y	-0-		-0-
05	837 N	426	-0-	-411	-0-	155 1	271 2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519	
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
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	419 1	472 2	Y	-0-		68
01	961 N	450	-0-	-511	-0-	170 1	232 2	Y	44		112
02	725 N	562	-0-	-163	-0-	48 9	180 1	Y	53	122 1	43
03	961 X	293	-0-	-668	-0-	58 9	100 1	Y	12		55
04	870 X	220	-0-	-650	-0-	13 9	83 1	Y	-0-		55
05	899 X	57	-0-	-842	-0-	21 1	21 1	Y	-0-		55

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472			
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	
12	496 N	166	-0-	-330	-0-	53 1	59 2	Y	49	34 1	40
						54 9					
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	26 1	35 2	Y	40	29 1	51
						44 9					
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	65 1	117 2	Y	28	43 1	36
						31 9					
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	63 1	114 2	Y	11	28 1	19
						12 9					
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	64 1	106 2	Y	12	20 1	11
						13 9					
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	72 1	125 2	Y	13	17 1	7
						14 9					

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 1 B		RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10739 - 10963			
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	1470 1	1655 2	N	98	54 1	61
						108 9					
01	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	796 1	1087 2	N	27	32 1	56
						30 9					
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	1101 1	1979 2	N	28	47 1	37
						31 9					
03	3193 X	3086	-0-	-107	-0-	1093 1	1959 2	N	31	42 1	26
						34 9					
04	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	1053 1	1738 2	N	30	38 1	18
						33 9					
05	3193 X	2771	-0-	-422	-0-	995 1	1741 2	N	32	38 1	12
						35 9					

MUELLER EXPLORATION, INC.		592650		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231			
MERCY GAS UNIT		WELL #: 1									
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	620 1	257 9	N	234	185 1	184
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	620 1	231 9	N	210	369 1	25
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	580 1	267 9	N	243	181 1	87
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	620 1	240 9	N	218	185 1	120
*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	600 1	199 9	N	181	189 1	112
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	620 1	238 9	N	216	185 1	143

MERCY (10950 WILCOX)		60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 1 B		RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963	
M	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1174		Y	NO RPT	-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342							
STATE TRACT 367-L		WELL #: 3		RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342							
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT	-0-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON							
BETRO, INC.		068324													
COFFIELD-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	17		149	
							19	9							
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	N	15		164	
							17	9							
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	11	1	17	2	N	18		182	
							20	9							
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	7	1	9	2	N	5		187	
							6	9							
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	11	1	9	2	N	5		192	
							6	9							
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	18	2	N	8	1 8	199	
							9	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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45

HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PETROTX OPERATING, LLC		660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10187 - 10260				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964										
GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180		
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	
12	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	268	1	13934	2	Y	31	132	1	544
						34	9							
01	10323 X	9557	-0-	-766	-0-	749	1	8765	2	Y	39			583
						43	9							
02	9657 X	9481	-0-	-176	-0-	697	1	8737	2	Y	43	115	1	511
						47	9							
03	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	744	1	10371	2	Y	49			560
						54	9							
04	13170 X	8611	-0-	-4559	-0-	8535	2	76	9	Y	69	124	1	505
05	13609 X	10019	-0-	-3590	-0-	1079	1	8872	2	Y	62			567
						68	9							

HAMILL (WILCOX)		GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

Dwyer		WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13040 - 13080	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		47
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		47
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		47
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		47

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13450 - 13498			
12	3100 N	16041	-0-	12941	32742	15810	2	231	9	N	210	235	1	225
01	45693 X	12951	-0-	-32742	-0-	12720	2	231	9	N	210	249	1	186
02	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11636	2	178	9	N	162	233	1	115
03	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11733	2	107	9	N	97			212
04	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9558	2	197	9	N	179	261	1	130
05	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8786	2	130	9	N	118	38	1	210

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	11894 - 12012	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210					
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		
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11771	2	146	9	N	133	60	1	266
01	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9840	2	136	9	N	124	240	1	150
02	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9444	2	143	9	N	130	226	1	54
03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	11365	2	67	9	N	61			115
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8613	2	179	9	N	163	248	1	30
05	8804 X	8004	-0-	-800	-0-	7904	2	100	9	N	91	34	1	87

HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132					
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5532	2	45	9	N	41	216	1	69
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4792	2	75	9	N	68	32	1	105
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4528	2	86	9	N	78	24	1	159
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5206	2	35	9	N	32			191
04	4710 X	4620	-0-	-90	-0-	4555	2	65	9	N	59	205	1	45
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5095	2	66	9	N	60	19	1	86

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050					
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-	11	1	155
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-	14	1	141
02	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-	12	1	129
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-			129
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2330	2	52	9	Y	47	20	1	156
05	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	2560	2	25	9	Y	23	10	1	169

SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104					
12	434 X	163	-0-	-271	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1	170
01	279 X	134	-0-	-145	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1	170
02	145 X	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-	1	1	169
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			169
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1	169
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1	169

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100					
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	N	16	21	1	184
01	3627 X	3593	-0-	-34	-0-	3532	2	61	9	N	55	192	1	47
02	3393 X	3298	-0-	-95	-0-	3281	2	17	9	N	15	16	1	46
03	3627 X	3306	-0-	-321	-0-	3304	2	2	9	N	2			48
04	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	3362	2	34	9	N	31	25	1	54
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3675	2	25	9	N	23	14	1	63

PETROTX OPERATING, LLC		660964		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A					
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1												
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	373	1	102	2	Y	11	27	1	249
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	588	1	135	2	Y	17			266
02	638 X	514	-0-	-124	-0-	414	1	81	2	Y	17	30	1	253
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	673	1	57	2	Y	22			275
04	690 N	422	-0-	-268	-0-	379	1	33	2	Y	9	31	1	253
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	440	1	32	2	Y	12			265

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3		//CONT.// 61759 800 //CONT.// 660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	483	1	131 2	Y	17	39 1		1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19 9		458 1	106 2	Y	18		19
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	20 9		460 1	90 2	Y	13	32 1	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	14 9		528 1	45 2	Y	20		20
04	570 N	483	-0-	-87	-0-	22 9		420 1	37 2	Y	24	44 1	-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	26 9		478 1	35 2	Y	14		14
						15 9							
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-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				
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1635	1	445 2	Y	52	75 1		119
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	57 9		1511 1	348 2	Y	57		176
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	63 9		1446 1	285 2	Y	41	83 1	134
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	45 9		1651 1	140 2	Y	61		195
04	2070 X	1719	-0-	-351	-0-	67 9		1519 1	133 2	Y	61	86 1	170
05	2139 X	1700	-0-	-439	-0-	67 9		1537 1	112 2	Y	46		216
						51 9							
GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030				
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	149	1	7755 2	Y	17	50 1		1114
01	5704 X	5137	-0-	-567	-0-	19 9		402 1	4709 2	Y	24		1138
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	26 9		481 1	6036 2	Y	28	43 1	1123
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	31 9		446 1	6215 2	Y	28		1151
04	7680 X	5768	-0-	-1912	-0-	31 9		5715 2	53 9	Y	48	48 1	1151
05	7936 X	5909	-0-	-2027	-0-	39 9		637 1	5233 2	Y	35		1186
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2 9	Y	2			2
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			2

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964									
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	14367 - 14393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5394 X	5114	-0-	-280	-0-	5077 2	37 9	Y	34		450	
01		5394 X	4961	-0-	-433	-0-	4918 2	43 9	Y	39		489	
02		4930 X	4564	-0-	-366	-0-	4466 2	98 9	Y	89	153 1	425	
03		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4880 2	35 9	Y	32		457	
04		4950 X	4525	-0-	-425	-0-	4475 2	50 9	Y	45		502	
05		5115 X	4722	-0-	-393	-0-	4666 2	56 9	Y	51		553	

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	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	N/A	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160	183 1	201	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	189 1	156	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	194 1	100	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	168	186 1	82	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	157	194 1	45	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	136		181	

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826 - 7840	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MOORES (YEGUA 7300)			62725 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE, J. M.			WELL #:	49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7400)			62725 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7900)			62725 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC			120648											
DYER			WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/24														

MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 - 7600			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J.M. ETAL			WELL #:		197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6490 - 6600	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
12	5146 #	4353	-0-	-793	-0-	1000	1	3157	2	N	178	178	2	27
						196	9							
01	6820 #	5618	-0-	-1202	-0-	1000	1	4618	2	N	-0-			27
02	6380 #	4293	-0-	-2087	-0-	1000	1	3293	2	N	-0-			27
03	8674	7747	-0-	-927	-0-	1000	1	6556	2	N	174	174	2	27
						191	9							
04	5430 #	4830	-0-	-600	-0-	1000	1	3830	2	N	-0-			27
05	5684 R	5684	-0-	-0-	-0-	1000	1	4488	2	N	178	178	2	27
						196	9							

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MOORE		WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024												

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024												

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
 GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023												

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

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			18
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	Y	-0-			18
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			18
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			18
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			18
05	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			18

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1	Y	-0-			24
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			24
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

OIL AND GAS DIVISION

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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	26 1	888 3	N	16	93
							18 9				
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	23 1	809 3	N	1	94
							1 9				
02	957	N	852	-0-	-105	-0-	21 1	800 3	N	28	122
							31 9				
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	22 1	809 3	N	23	145
							11 4	25 9			
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	19 1	728 3	N	19	164
							9 4	21 9			
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	20 1	826 3	N	13	177
							6 4	14 9			

WASH-MCADAMS				3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415		PERF. 12028 - 20322	
12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	48 1	1635 3	N	71	180		
							13 4	78 9					
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	54 1	1911 3	N	-0-	180	1	-0-
							7 4						
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	42 1	1569 3	N	-0-			-0-
							10 4						
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	41 1	1503 3	N	-0-			-0-
							7 4						
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	36 1	1372 3	N	-0-			-0-
							6 4						
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20 1	798 3	N	87	87		
							24 4	96 9					

MOSSEY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2542 N	1913	-0-	-629	-0-	53	1	1805	3	N	45	180	1		25
						5	4		50	9					
01	2356 N	1132	-0-	-1224	-0-	31	1	1096	3	N	-0-				25
						5	4								
02	2001 N	1858	-0-	-143	-0-	48	1	1805	3	N	-0-				25
						5	4								
03	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	49	1	1795	3	N	-0-				25
						4	4								
04	3000 N	3007	-0-	7	7	77	1	2925	3	N	-0-				25
						5	4								
05	3100 N	3183	-0-	83	90	76	1	3102	3	N	-0-				25
						5	4								
RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295						
12	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10292	3	10	4	N	12				189
						13	9								
01	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9718	3	9	4	N	143	4	8		328
						157	9								
02	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14280	3	10	4	N	84	185	1		227
						92	9								
03	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	5	1	12624	3	N	24	179	1		72
						265	4								
04	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	5	1	10325	3	N	20				92
						255	4								
05	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	4	1	9710	3	N	72				164
						211	4								
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						
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	128	1	906	2	N	3				182
						3	9								
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	N	15				197
						17	9								
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	4	181	1		20
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				20
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC ZBORIL, HENRY		//CONT.// //CONT.//	63277 500 263648	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	183 1	1298 2	N		21		117
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	23 9	1113 2	N		19		136
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74 1	1148 2	N		18		154
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	21 9	1066 2	N		17		171
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	76 1	1055 2	N		18		189
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	20 9	1190 2	N		15		204

				WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861
12		4309 X	2501	-0-	-1808	-0-	72 1	2188 2	N		4		89
01		4309 X	3245	-0-	-1064	-0-	4 9	2961 2	N		79		168
02		4031 X	3562	-0-	-469	-0-	197 1	3199 2	N		138	170 1	136
03		3906 X	3091	-0-	-815	-0-	87 9	2762 2	N		128	174 1	90
04		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	211 1	3068 2	N		105	160 1	35
05		3813 X	3534	-0-	-279	-0-	152 9	3150 2	N		92		127

				WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685
12		3627 X	3099	-0-	-528	-0-	188 1	2707 2	N		8		60
01		3627 X	2895	-0-	-732	-0-	9 9	2706 2	N		8		68
02		3393 X	2387	-0-	-1006	-0-	148 1	2239 2	N		-0-		68
03		3100 X	2349	-0-	-751	-0-	149 1	2190 2	N		9		77
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	10 9	2798 2	N		5		82
05		3100 X	2829	-0-	-271	-0-	200 1	2592 2	N		4		86

				WELL #:	4	RRCID ->	133377	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7630 - 7838
12		6758 X	980	-0-	-5778	-0-	233 1	809 2	N		-0-		12
01		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	6 9	6544 2	N		-0-		12
02		6322 X	5522	-0-	-800	-0-	788 1	4734 2	N		-0-		12
03		4960 X	4513	-0-	-447	-0-	689 1	3824 2	N		-0-		12
04		6540 X	4971	-0-	-1569	-0-	727 1	4244 2	N		-0-		12
05		6758 X	2413	-0-	-4345	-0-	4 9	1791 2	N		-0-		12

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	86	1	1848	2	N	54	179	1			77
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	59	9	1867	2	N	43					120
02	2059 N	1809	-0-	-250	-0-	1785	2	24	9	N	22					142
03	1984 N	1607	-0-	-377	-0-	95	1	1488	2	N	22					164
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	115	1	1923	2	N	-0-					164
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	122	1	1849	2	N	-0-					164

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

12	3782 X	3044	-0-	-738	-0-	375	1	2654	2	N	14					137
01	3782 X	2865	-0-	-917	-0-	15	9	2677	2	N	9					146
02	3538 X	2890	-0-	-648	-0-	178	1	2695	2	N	15					161
03	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	17	9	2463	2	N	9					170
04	2940 X	2636	-0-	-304	-0-	167	1	2461	2	N	-0-	154	1			16
05	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	10	9	2753	2	N	7					23

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2023

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
 SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

12	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VAQUERO OPERATING 882776
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	310	1	31831	2	N	352	369	1			197
01	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	387	9	310	1	N	261	181	1			277
02	29870 X	25769	-0-	-4101	-0-	287	9	290	1	N	351	376	1	1	8	251
*03	31930 X	26811	-0-	-5119	-0-	386	9	310	1	N	222	178	1	1	8	294
04	31470 X	25742	-0-	-5728	-0-	244	9	300	1	N	296	349	1	1	8	240
05	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-	326	9			N	NO RPT					240

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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			
M	ALLOW 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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NANCE (FRIO 11,400)			64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093											
BUNK			WELL #:		1		RRCID -> 295186		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 11451 PERF.11467 - 11480			
12	19437 #	2248	-0-	-17189	-0-	2198	3	50	9	N	45	190	1	40
01	16182 #	7142	-0-	-9040	-0-	7021	3	121	9	N	110			150
02	12305 R	12305	-0-	-0-	-0-	12198	3	107	9	N	97			247
03	42099	30768	-0-	-11331	-0-	30551	3	217	9	N	197	185	1	259
*04	45370	32090	-0-	-13280	-0-	31939	3	151	9	N	137	174	1	222
05	13144 #	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			222

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 1		RRCID -> 295268		COMPL. DATE 06/18/2023		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 9825 - 9829		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			77
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			182
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	152	1	149
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	157	1	130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9644 - 9650		
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-			68
01	13361 X	1578	-0-	-11783	-0-	1561	3	17	9	N	15			83
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10536	3	47	9	N	43			126
03	8742 X	8261	-0-	-481	-0-	8220	3	41	9	N	37			163
04	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6720	3	44	9	N	40			203
05	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			203

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CARR RESOURCES, INC.		135180		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
BLUEBELL UNIT		135180		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
BLUEBELL UNIT		135180		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTE		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
BLUEBELL UNIT		135180		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2		N	-0-		-0-
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1883 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
04		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-		-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
01		217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2		N	-0-		-0-
02		319 N	297	-0-	-22	-0-	297 2		N	-0-		-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
05		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-		-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		N	-0-		-0-
01		682 N	502	-0-	-180	-0-	502 2		N	-0-		-0-
02		522 N	504	-0-	-18	-0-	504 2		N	-0-		-0-
03		527 N	436	-0-	-91	-0-	436 2		N	-0-		-0-
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2		N	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 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												
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
12		3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038 2		N	-0-		-0-
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
02		2958 X	2830	-0-	-128	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
03		3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2974 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	2860	-0-	-260	-0-	2860 2		N	-0-		-0-
05		3224 X	2994	-0-	-230	-0-	2994 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		6107 X	5584	-0-	-523	-0-	5584	2		N	-0-
01		5952 X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2		N	-0-
02		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-
03		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-
04		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-
05		6293 X	5768	-0-	-525	-0-	5768	2		N	-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678											
12		558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2		N	-0-
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2		N	-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-
04		360 N	95	-0-	-265	-0-	95	2		N	-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350											
12		3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2		N	-0-
01		2790 X	1795	-0-	-995	-0-	1795	2		N	-0-
02		3306 X	3235	-0-	-71	-0-	3235	2		N	-0-
03		3534 X	2262	-0-	-1272	-0-	2261	2	1 9	N	1
04		3420 X	2432	-0-	-988	-0-	2432	2		N	-0-
05		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12850 - 16876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156 - 16957				
12	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	1530	2	22	9	N	20					187
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	N	13	175	1			25
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	N	22	1	8			46
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	N	18					64
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1493	2	18	9	N	16					80
05	1829 N	464	-0-	-1365	-0-	461	2	3	9	N	3					83
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524 - 18020				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035 - 18920				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572				N	NO RPT					-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002										TOTAL DEPTH	16414	PERF.13078 - 17925				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					58
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					58
02	261 N	187	-0-	-74	-0-	187	2			N	-0-					58
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					58
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					58
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	18008	PERF.14066 - 19135				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	13171	PERF.13035 - 16061				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	476	1	1052	2	N	15	115
							17	9					
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	230	1	1123	2	N	15	130
							17	9					
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	445	1	1053	2	N	15	144
							17	9			1 8		
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	476	1	1054	2	N	16	160
							18	9					
04	1320	N	476	-0-	-844	-0-	461	1	15	9	N	14	174
05	1550	N	490	-0-	-1060	-0-	476	1	14	9	N	13	187

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
12	527	X	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-	-0-
01	527	X	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-	-0-
02	377	X	221	-0-	-156	-0-	221	2			N	-0-	-0-
03	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-	-0-
04	300	X	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-	-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	2	N	-0-	-0-
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	138	1	1901	2	N	-0-	-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	267	1	1815	2	N	1	-0-
							1	9			1 8		
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	286	1	1974	2	N	-0-	-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	276	1	1819	2	N	-0-	-0-
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	286	1	1898	2	N	-0-	-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1161	2	22	9	N	20	151
01	961	N	552	-0-	-409	-0-	550	2	2	9	N	2	153
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	N	7	160
03	1178	N	667	-0-	-511	-0-	664	2	3	9	N	3	163
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7	170
05	1178	N	638	-0-	-540	-0-	634	2	4	9	N	4	173

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-	-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	-0-
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-	-0-
04	2430	N	2055	-0-	-375	-0-	2055	2			N	-0-	-0-
05	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2053	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	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	
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			81				
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			81				
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			81				
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			81				
*04		390 N	26	-0-	-364	-0-	26	2	N	-0-			81				
05		372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2	N	-0-			81				

WILKINS "A"										WELL #: 4HL		RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364	
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			136				
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			136				
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			136				
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			136				
*04		1050 N	54	-0-	-996	-0-	54	2	N	-0-			136				
05		372 N	10	-0-	-362	-0-	10	2	N	-0-			136				

MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 247004		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155				
*04	14B	DENY	7	-0-	-0-	7	7	2	N	-0-			155				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			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	
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			2				
01		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2	N	-0-			2				
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			2				
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			2				
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			2				
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-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	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				

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 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MIKESKA, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484		
12	1519 X	1503	-0-	-16	-0-	119 1	1362 2	N	20	47
01	3782 X	3553	-0-	-229	-0-	147 1	3316 2	N	82	129
02	3538 X	1868	-0-	-1670	-0-	77 1	1766 2	N	23	152
03	3782 X	2467	-0-	-1315	-0-	25 9	2213 2	N	142	100
04	3660 X	1765	-0-	-1895	-0-	98 1	1689 2	N	12	112
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	156 9		N	NO RPT	112

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 8280 - 8286				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632 PERF. 8554 - 8570				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220 PERF. 9198 - 9208				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9226 - 9250				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9922 - 10106				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10190 - 10206				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC				589978									
SCHOBELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089									
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW TAITON (MEEK)				65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID ->	188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12365 - 12395		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (WILCOX)				65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
PRYOR TRUST		WELL #:		A 1	RRCID ->	183996	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10915 - 10930		
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	165	1	1540	2	N	-0-		177
01	1922 N	1475	-0-	-447	-0-	163	1	1312	2	N	-0-		177
02	1682 N	1466	-0-	-216	-0-	142	1	1317	2	N	6		183
						7	9						
03	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	140	1	1292	2	N	11		194
						12	9						
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	161	1	1610	2	N	1	163 1	32
						1	9						
*05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	183	1	1594	2	N	2		34
						2	9						

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
SCHUMAKER		WELL #:		3 U	RRCID -> 188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060 PERF.10938 - 11492
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
0									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT -0-

NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926					
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7138 - 7146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179					
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID -> 213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9780 - 10702
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 212
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 212

OMEGA ENERGY, LLC				622657					
ROBERT SPIESS		WELL #:			RRCID -> 119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9860 - 9874
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803										
FENNER				WELL #:	RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934	-	9944
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 #:	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/16/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	9595	-	10374
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28117 11/27/2023														

RICHTER-LOEWE				WELL #:	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10393	-	10547
12	8866 X	8611	-0-	-255	-0-	493	1	7933	3	N	168	184	1	225
						185	9							
01	8866 X	4289	-0-	-4577	-0-	404	1	3668	3	N	197			422
						217	9							
02	8294 X	6198	-0-	-2096	-0-	522	1	5439	3	N	215	378	1	259
						237	9							
03	8866 X	323	-0-	-8543	-0-	46	1	267	3	N	9			268
						10	9							
04	8580 X	1688	-0-	-6892	-0-	178	1	1353	3	N	143	180	1	231
						157	9							
05	8618 X	928	-0-	-7690	-0-	107	1	745	3	N	69			300
						76	9							

BLEZINGER				WELL #:	RRCID ->	208438	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9651	-	10485
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHTER-LOEWE				WELL #:	RRCID ->	214202	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9531	-	9704
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	3	N	34			211
						37	9							
01	1147 N	924	-0-	-223	-0-	90	1	816	3	N	16			227
						18	9							
02	1305 N	736	-0-	-569	-0-	62	1	644	3	N	27			254
						30	9							
03	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	146	1	842	3	N	21			275
						23	9							
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	109	1	827	3	N	22	186	1	111
						24	9							
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	153	1	1068	3	N	39			150
						43	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10228 - 10492		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	685	1	9859	3	N	331	486	1	38
						364	9							
01	9424 X	4167	-0-	-5257	-0-	294	1	3789	3	N	76			114
						84	9							
02	8816 X	5286	-0-	-3530	-0-	302	1	4837	3	N	134	175	1	73
						147	9							
03	9424 X	3780	-0-	-5644	-0-	355	1	3240	3	N	168	69	1	172
						185	9							
04	9120 X	852	-0-	-8268	-0-	82	1	768	3	N	2			174
						2	9							
05	9424 X	208	-0-	-9216	-0-	24	1	184	3	N	-0-			174
GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358		
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	3	N	135	14	1	231
						149	9							
01	1395 N	787	-0-	-608	-0-	50	1	676	3	N	55			286
						61	9							
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	3	N	219	184	1	321
						241	9							
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	3	N	148	217	1	252
						163	9							
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	3	N	125	188	1	189
						138	9							
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	108	1	1359	3	N	127	182	1	134
						140	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737		
12	5270 X	4738	-0-	-532	-0-	269	1	4325	3	N	131	383	1	129
						144	9							
01	5270 X	2166	-0-	-3104	-0-	208	1	1893	3	N	59	140	1	48
						65	9							
02	4553 X	2577	-0-	-1976	-0-	219	1	2275	3	N	75			123
						83	9							
03	4867 X	4184	-0-	-683	-0-	601	1	3469	3	N	104			227
						114	9							
04	4590 X	4134	-0-	-456	-0-	465	1	3541	3	N	116	188	1	155
						128	9							
05	4743 X	4144	-0-	-599	-0-	509	1	3558	3	N	70			225
						77	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005				TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO CALL		WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006				TOTAL DEPTH 9916		PERF. 5050 - 5296		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARTWOOD		WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006				TOTAL DEPTH 5515		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			50
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			50
02	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			50
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			50

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
CHURAN		WELL #: 2		RRCID -> 184159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-		-0-
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A			
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	29 #	1	-0-	-28	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME SWD		WELL #:		1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/02/2022						
		TOTAL DEPTH		5716		PERF.		4958 - 4973						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314				N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGER		WELL #:		1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017						
		TOTAL DEPTH		14082		PERF.		12902 - 12922						
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			86
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			86
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-	-0-				N	-0-			86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3445	2	N	344	348	1	175
						378	9							
01	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-			175
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			175
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			175
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			175
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			175

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938				
SUN FEE		WELL #: 1												
12	13888 X	9653	-0-	-4235	-0-	9082	2	571	9	N	519	537	1	322
01	13888 X	8982	-0-	-4906	-0-	8440	2	542	9	N	493	446	1	369
02	12992 X	6033	-0-	-6959	-0-	5699	2	334	9	N	304	367	1	306
03	13578 X	9061	-0-	-4517	-0-	8587	2	474	9	N	431	544	1	193
04	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	12754	2	839	9	N	763	723	1	233
05	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	13705	2	809	9	N	735	629	1	336

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				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 2240 - 2270					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)			66115 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650													
NORTHINGTON UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11750 - 11760				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				155
03	DLQ	G-10	6587	-0-	6587	6587	6262	2	325	9	Y	295	171	1		279
04	DLQ	G-10	12361	-0-	12361	18948	11978	2	383	9	Y	348	186	1		441
05	DLQ	G-10	10542	-0-	10542	29490	10211	2	331	9	Y	301	541	1		201

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				

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
LAMAY CORPORATION			484025													
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #:	1	RRCID ->	083242	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	14787	PERF.	9916 - 10010				

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #:	1	RRCID ->	115744	COMPL. DATE	11/23/1989	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	9884 - 9988				

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164

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				

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10142 - 10154				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10812	PERF. 2720 - 2820				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9988	- 10118		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10075	- 10175		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	- 10088		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	- 10231		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	- 10579		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10110	- 10127		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052	
12	3100 N	1653	-0-	-1447	1400	370 1	1247 2	Y	31	34 1	1
						2 4	34 9				
01	2955 N	1555	-0-	-1400	-0-	385 1	1070 2	Y	30	30 1	1
						67 4	33 9				
02	1566 N	1495	-0-	-71	-0-	342 1	1099 2	Y	28	29 1	-0-
						23 4	31 9				
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	356 1	1157 2	Y	34	31 1	3
						37 9					
04	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	281 1	1143 2	Y	27	28 1	2
						1 4	30 9				
05	1612 N	1184	-0-	-428	-0-	222 1	924 2	Y	25	27 1	-0-
						10 4	28 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
12	3162 X	3102	-0-	-60	-0-	694	1	2340	2	Y	58	64	1		3
						4	4		64	9					
01	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	702	1	1949	2	Y	55	54	1		4
						122	4		61	9					
02	2958 X	2655	-0-	-303	-0-	608	1	1952	2	Y	50	53	1		1
						40	4		55	9					
03	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	640	1	2080	2	Y	61	56	1		6
						67	9								
04	3000 X	2762	-0-	-238	-0-	534	1	2171	2	Y	50	52	1		4
						2	4		55	9					
05	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	521	1	2176	2	Y	58	61	1		1
						25	4		64	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890	- 10025				
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-							-0-
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-		192	1	535	2	Y	15	13	1			2
							34	4	17	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	1				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048	- 10054				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT							-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24																	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102	
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	94 1	318 2	Y 8 7 1 1
							1 4	9 9	
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125 1	346 2	Y 10 9 1 2
							22 4	11 9	
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	91 1	293 2	Y 8 8 1 2
							6 4	9 9	
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	100 1	325 2	Y 10 9 1 3
							11 9		
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	88 1	361 2	Y 8 9 1 2
							1 4	9 9	
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	92 1	381 2	Y 10 11 1 1
							4 4	11 9	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890	
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			Y -0- -0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			Y -0- -0-
02	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	343 1	1101 2	Y 28 26 1 2
							23 4	31 9	
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	420 1	1367 2	Y 40 36 1 6
							44 9		
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	173 1	704 2	Y 16 20 1 2
							1 4	18 9	
05	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	253 1	1058 2	Y 28 29 1 1
							12 4	31 9	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843 - 9950
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 241		RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID ->	289521	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10008 - 10036
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1 25 2	N	1	1 1	-0-	
						2 4 1 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OLD OCEAN (CAMPBELL) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 200 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
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
WELL #: 65 U			RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338	- 10050	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 86-U			RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420	- 10440	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT			-0-
WELL #: 136 U			RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WELL #: 127			RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477	- 10490	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WELL #: 85			RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340	- 10418	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 122 U			RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338	- 10358	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WELL #: 119 L			RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252	- 10302	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156		RRCID ->		214089		COMPL. DATE		01/02/2006		TOTAL DEPTH		10886 PERF.10409 - 10432	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128		RRCID ->		215194		COMPL. DATE		07/12/2008		TOTAL DEPTH		10826 PERF.10422 - 10436	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L		RRCID ->		216468		COMPL. DATE		05/09/2006		TOTAL DEPTH		10874 PERF.10446 - 10466	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155		RRCID ->		223713		COMPL. DATE		07/31/2009		TOTAL DEPTH		10600 PERF.10452 - 10478	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225		RRCID ->		244602		COMPL. DATE		11/13/2008		TOTAL DEPTH		13388 PERF.10401 - 10410	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250		RRCID ->		287283		COMPL. DATE		02/10/2022		TOTAL DEPTH		10804 PERF.10329 - 10350	

12	1674 X	906	-0-	-768	-0-	203	1	683	2	N	17	17	1				-0-
						1	4		19	9							
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-						-0-
02	2075 X	2075	-0-		-0-	476	1	1525	2	N	39	37	1				2
						31	4		43	9							
03	899 N	618	-0-	-281	-0-	142	1	461	2	N	14	14	1				2
						15	9										
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	262	1	1062	2	N	25	24	1				3
						1	4		28	9							
05	1674 N	575	-0-	-1099	-0-	108	1	449	2	N	12	14	1				1
						5	4		13	9							

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

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			

12	7998 #	7155	-0-	-843	-0-	6680	2	475	9	N	432	543	1		185
01	7595 #	7337	-0-	-258	-0-	6854	2	483	9	N	439	360	1		264
02	7105 #	6456	-0-	-649	-0-	6009	2	447	9	N	406	358	1		312
03	7502 #	7350	-0-	-152	-0-	6903	2	447	9	N	406	359	1		359
04	7200 #	7089	-0-	-111	-0-	6671	2	418	9	N	380	534	1		205
05	7347 #	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT				205

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

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					

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24															

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700		- 9708			

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646		- 9654			

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10135		- 10160			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192		- 9200			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662 -	10038
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		5467			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		5467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		5467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		5467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		5467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760 -	8780
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651 -	9661
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 -	9740
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 -	9606
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	26 N	26	-0-	-0-		-0-	6	1	19	2	Y	-0-	1 1
							1	4					
01	68 N	68	-0-	-0-		-0-	17	1	47	2	Y	1	1 1
							3	4					
02	87 N	67	-0-	-20		-0-	15	1	50	2	Y	1	1 1
							1	4					
03	148 N	148	-0-	-0-		-0-	34	1	111	2	Y	3	3 1
							3	9					
04	65 N	65	-0-	-0-		-0-	13	1	51	2	Y	1	1 1
							1	9					
05	62 N	21	-0-	-41		-0-	4	1	17	2	Y	-0-	-0-

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	164			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	164			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	164			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	164			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	164			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	164			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	14798			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	14798			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	14798			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	14798			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	14798			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	14798			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153		RRCID ->		271070		COMPL. DATE		11/22/2011		TOTAL DEPTH		10688 PERF. 9592 - 9670	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN (F- 2)				67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86		RRCID ->		251699		COMPL. DATE		05/04/2009		TOTAL DEPTH		10801 PERF. 8712 - 8722	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111		RRCID ->		251701		COMPL. DATE		09/08/2008		TOTAL DEPTH		10865 PERF. 8698 - 8702	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272		-0-		N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272		-0-		N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272		-0-		N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272		-0-		N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272		-0-		N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272		-0-		N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN (F-4)				67011 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D		RRCID ->		182410		COMPL. DATE		02/03/2009		TOTAL DEPTH		11904 PERF. 6660 - 6690	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN (F-6)				67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		145		RRCID ->		196553		COMPL. DATE		08/12/2008		TOTAL DEPTH		10970 PERF. 9104 - 9124	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168		RRCID ->		212143		COMPL. DATE		08/14/2008		TOTAL DEPTH		10970 PERF. 9121 - 9126	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (F- 7)			67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350				
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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 144		RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (F- 8)			67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 092685		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570						
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	236	1	796	2	Y	20	19	1	1
							1	4	22	9					
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	60	1	169	2	Y	5	6	1	-0-
							11	4	6	9					
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	240	1	771	2	Y	20	19	1	1
							16	4	22	9					
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	304	1	988	2	Y	29	26	1	4
							32	9							
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	178	1	725	2	Y	17	19	1	2
							1	4	19	9					
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	202	1	843	2	Y	23	23	1	2
							10	4	25	9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 143		RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

 OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1736 N	570	-0-	-1166	-0-	127 1	430 2	1 4	Y	11	15 1		3
						1 4	12 9						
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	143 1	397 2	25 4	Y	11	11 1		3
						236 1	758 2	16 4	Y	20	20 1		3
02	1537 N	1032	-0-	-505	-0-	298 1	969 2	31 9	Y	28	26 1		5
						182 1	742 2	1 4	Y	17	19 1		3
03	1643 X	1298	-0-	-345	-0-	257 1	1074 2	12 4	Y	29	29 1		3
						12 4	32 9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-

 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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	89	1	246	2	Y	7	6	1			1
						15	4	8	9							
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	Y	2	3	1			-0-
						2	4	2	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766																
12	3751 X	2147	-0-	-1604	-0-	480	1	1620	2	Y	40	47	1			8
						3	4	44	9							
01	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	792	1	2201	2	Y	62	59	1			11
						138	4	68	9							
02	3509 X	1492	-0-	-2017	-0-	342	1	1097	2	Y	28	33	1			6
						22	4	31	9							
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	815	1	2651	2	Y	78	69	1			15
						86	9									
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	742	1	3013	2	Y	70	71	1			14
						3	4	77	9							
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	687	1	2867	2	Y	77	80	1			11
						32	4	85	9							

 OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	71	1	237	2	Y	6	7	1			-0-
						1	4	7	9							
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	276	1	767	2	Y	21	20	1			1
						48	4	23	9							
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	118	1	379	2	Y	10	11	1			-0-
						8	4	11	9							
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	173	1	562	2	Y	17	15	1			2
						19	9									
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	88	1	354	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	121	1	506	2	Y	14	14	1			1
						6	4	15	9							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	118	1	327	2	Y	9	8	1			1
						20	4	10	9							
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	323	1	1035	2	Y	27	26	1			2
						21	4	30	9							
03	14B2 EXT	977	-0-	977	977	224	1	730	2	Y	21	20	1			3
						23	9									
04	14B DENY	979	-0-	979	1956	189	1	769	2	Y	18	19	1			2
						1	4	20	9							
05	14B2 EXT	2530	-0-	2530	4486	474	1	1976	2	Y	53	51	1			4
						22	4	58	9							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	0 #	239	287599	06/21/2019	12574	11438 - 11447		
01	0 #						N	-0-
02	0 #						N	-0-
03	0 #						N	-0-
04	0 #						N	-0-
05	0 # NO RPT						N	NO RPT

OLD OCEAN (F-24)		67011 801		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	SWR 10	246	265987	06/01/2012	12600	10923 - 11102		
01	SWR 10						N	-0-
02	SWR 10						N	-0-
03	SWR 10						N	-0-
04	SWR 10						N	-0-
05	SWR 10 NO RPT						N	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	496 N	226	269186	07/24/2012	13000	11050 - 11070		
01	527 N						13 1	217 2 Y 4 5 1 27
02	288 N						4 9	
03	248 N						26 1	411 2 Y 8 8 1 27
04	413 N						9 9	
05	279 N						15 1	266 2 Y 6 6 1 27
							7 9	
							10 1	164 2 Y 4 4 1 27
							4 9	
							17 1	388 2 Y 7 7 1 27
							8 9	
							10 1	186 2 Y 4 4 1 27
							4 9	

OLD OCEAN (F-25)		67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	SWR 10	246	247092	11/21/2008	12600	11168 - 11178		
01	SWR 10						Y	NO RPT
02	SWR 10						Y	NO RPT
03	SWR 10						Y	NO RPT
04	SWR 10						Y	NO RPT
05	SWR 10						Y	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
12	SWR 10	249	258202	06/01/2010	12116	11284 - 11338		
01	SWR 10						N	NO RPT
02	SWR 10						N	NO RPT
03	SWR 10						N	NO RPT
04	SWR 10						N	NO RPT
05	SWR 10						N	NO RPT

 OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	696	1	2345	2	Y	95	64	1	143
							4	4	105	9					
01	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	758	1	2107	2	Y	98	58	1	183
							132	4	108	9					
02	3045	X	2882	-0-	-163	-0-	652	1	2091	2	Y	87	57	1	213
							43	4	96	9					
03	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	693	1	2253	2	Y	99	243	1	69
							109	9							
04	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	550	1	2235	2	Y	82	54	1	97
							2	4	90	9					
05	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	541	1	2258	2	Y	99	63	1	133
							25	4	109	9					

 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	78	1 263	1 25	2 9	Y	23	7	1			67
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	87	1 240	15 4 26	2 9	Y	24	7	1			84
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	69	1 222	5 4 9	2 9	Y	8	6	1			86
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	69	1 225	8 9	2	Y	7	6	1			87
*04	360 N	327	-0-	-33	-0-	58	1 239	1 4 29	2 9	Y	26	6	1			107
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	51	1 216	3 4 10	2 9	Y	9	6	1			110

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	14	1 244	6 9	2	Y	5	5	1			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1 52	1 9	2	Y	1	1	1			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 X	125	-0-	-154	-0-	6	1 116	3 9	2	Y	3	2	1			1

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1 20		2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1285	-0-	1285	1285	53	1 1168	64 9	2	Y	58	20	1			38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1285					Y	-0-	3	1			35

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

12	3751 X	2577	-0-	-1174	-0-	137	1 2276	164 9 72	1 1110	2	Y	149	233	1		41
01	3751 X	1306	-0-	-2445	-0-	124	9 94	1 1616	2	Y	113	26	1			128
02	3509 X	1837	-0-	-1672	-0-	127	9 116	1 1899	2	Y	115	34	1			209
03	3317 X	2171	-0-	-1146	-0-	156	9 74	1 1643	2	Y	142	220	1			131
04	2970 X	1850	-0-	-1120	-0-	133	9 101	1 1868	2	Y	121	34	1			218
05	2573 X	2111	-0-	-462	-0-	142	9			Y	129	220	1			127

 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

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
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	67 1	1118 2	Y	25	25 1		87
						28 9						
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	76 1	1184 2	Y	31	24 1		94
						34 9						
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63 1	1091 2	Y	41	24 1		111
						45 9						
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	65 1	1059 2	Y	65	23 1		153
						72 9						
04	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	50 1	1113 2	Y	67	22 1		198
						74 9						
05	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	57 1	1053 2	Y	41	204 1		35
						45 9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	1 1		183
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	15 1	226 2	N	15	4 1		194
						17 9						
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	397 2	N	40	8 1		226
						44 9						
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	N	93	189 1		130
						102 9						
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	N	50	7 1		173
						55 9						
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	22 1	398 2	N	29	9 1		193
						32 9						

 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

12	186 N	86	-0-	-100	-0-	80 2	6 9	N	5	134 1		32
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	148 2	2 9	N	2			34
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	53 2	1 9	N	1			35
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	19 2	4 9	N	4			39
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2		N	-0-			39
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39

 J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 UNIT		WELL #: 43		RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10623	- 10643		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10554	- 10818		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10561	- 10624		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10766	- 10856		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	10743	- 10891		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10847	- 10977		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10988	- 11021		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 07/14/2022	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10796			
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 07/14/2022	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10796			
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 07/14/2022	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10796			

12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1532	1	5162	2	Y	129	137 1	14
01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1599	1	4441	2	Y	124	123 1	15
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1454	1	4663	2	Y	121	126 1	10
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	1622	1	5275	2	Y	155	141 1	24
04	6480 X	6108	-0-	-372	-0-	1181	1	4800	2	Y	111	118 1	17
05	6696 X	5972	-0-	-724	-0-	1117	1	4664	2	Y	125	131 1	11

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-			37 1	101 2	Y	3	3 1				-0-
								6 4	3 9							
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-			11 1	36 2	Y	1	1 1				-0-
								1 4	1 9							
03	T. A.	132	-0-	132	132			30 1	99 2	Y	3	2 1				1
								3 9								
*04	T. A.	108	-0-	108	240			20 1	85 2	Y	2	2 1				1
								1 4	2 9							
05	T. A.	110	-0-	110	350			21 1	86 2	Y	2	2 1				1
								1 4	2 9							

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10660 - 10680	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10518 - 10791	
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-			-0-
01	4495 X	526	-0-	-3969	-0-	130	1	362	2	10	9	1
						23	4	11	9			
02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1510	1	4846	2	125	117	1
						99	4	138	9			9
03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	1217	1	3956	2	116	107	1
						128	9					18
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	743	1	3019	2	70	77	1
						3	4	77	9			11
05	155 X	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	-0-	11	1
						1	4					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10516 - 10643	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	044639	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	10655	- 10768		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10600	- 10782		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
		WELL #: 79ST		RRCID -> 048883		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10324 - 10684			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	6682 1	22523 2	Y	564	610 1			59
01	29698 X	27622	-0-	-2076	-0-	37 4	620 9	Y	532	529 1			62
02	27782 X	26395	-0-	-1387	-0-	6843 1	19005 2	Y	501	528 1			35
03	29853 X	29233	-0-	-620	-0-	1189 4	585 9	Y	641	582 1			94
04	28890 X	26767	-0-	-2123	-0-	6048 1	19400 2	Y	488	513 1			69
05	29853 X	26041	-0-	-3812	-0-	396 4	551 9	Y	546	570 1			45
						6710 1	21818 2	Y					
						705 9							
						5175 1	21033 2	Y					
						22 4	537 9						
						4873 1	20338 2	Y					
						229 4	601 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770			
12	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	1031 1	3476 2	Y	87	95 1			11
01	4867 X	4012	-0-	-855	-0-	6 4	96 9	Y	77	78 1			10
02	4292 X	3730	-0-	-562	-0-	994 1	2760 2	Y	71	75 1			6
03	4619 X	4133	-0-	-486	-0-	173 4	85 9	Y	91	82 1			15
04	4470 X	3926	-0-	-544	-0-	855 1	2741 2	Y	72	75 1			12
05	4619 X	4073	-0-	-546	-0-	56 4	78 9	Y	85	89 1			8
						949 1	3084 2	Y					
						100 9							
						759 1	3085 2	Y					
						3 4	79 9						
						762 1	3181 2	Y					
						36 4	94 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734			
12	15934 X	13914	-0-	-2020	-0-	3114 1	10494 2	Y	263	289 1			23
01	15934 X	12970	-0-	-2964	-0-	17 4	289 9	Y	249	249 1			23
02	14413 X	13132	-0-	-1281	-0-	3214 1	8924 2	Y	249	261 1			11
03	15407 X	13875	-0-	-1532	-0-	558 4	274 9	Y	304	277 1			38
04	13500 X	13102	-0-	-398	-0-	3009 1	9652 2	Y	239	250 1			27
05	14043 X	13633	-0-	-410	-0-	197 4	274 9	Y	286	296 1			17
						3185 1	10356 2	Y					
						334 9							
						2533 1	10295 2	Y					
						11 4	263 9						
						2551 1	10647 2	Y					
						120 4	315 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	1519 X	1172	-0-	-347	-0-	263 1	1 4	884 2	24 9	Y	22	20	1		2
01	1240 X	1029	-0-	-211	-0-	255 1	44 4	708 2	22 9	Y	20	20	1		2
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	202 1	13 4	648 2	19 9	Y	17	18	1		1
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	245 1	25 9	796 2		Y	23	21	1		3
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	196 1	1 4	797 2	21 9	Y	19	19	1		3
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	177 1	8 4	739 2	22 9	Y	20	21	1		2

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	332 1	2 4	1120 2	31 9	Y	28	29	1		4
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	321 1	56 4	892 2	28 9	Y	25	25	1		4
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	301 1	20 4	966 2	28 9	Y	25	26	1		3
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	341 1	36 9	1110 2		Y	33	29	1		7
04	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	227 1	1 4	921 2	23 9	Y	21	23	1		5
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	243 1	11 4	1013 2	30 9	Y	27	28	1		4

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

12	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	5263 1	29 4	17741 2	488 9	Y	444	480	1		55
01	22537 X	18623	-0-	-3914	-0-	4613 1	802 4	12813 2	395 9	Y	359	363	1		51
02	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	4918 1	322 4	15777 2	449 9	Y	408	421	1		38
03	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	5418 1	569 9	17617 2		Y	517	470	1		85
04	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	4462 1	19 4	18135 2	463 9	Y	421	437	1		69
05	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	4637 1	218 4	19351 2	572 9	Y	520	536	1		53

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

12	16616 X	42	-0-	-16574	-0-	9 1	1 4	31 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
01	3472 X	32	-0-	-3440	-0-	8 1	1 4	22 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-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)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602				
12	589 N	377	-0-	-212	-0-	84	1	284	2	N	7	8	1	-0-
						1	4	8	9					
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	154	1	428	2	N	12	11	1	1
						27	4	13	9					
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	138	1	444	2	N	11	12	1	-0-
						9	4	12	9					
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	149	1	485	2	N	14	13	1	1
						15	9							
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	112	1	458	2	N	11	11	1	1
						1	4	12	9					
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	116	1	484	2	N	13	14	1	-0-
						6	4	14	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890				
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	10	1	-0-
01	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	397	1	1103	2	N	31	28	1	3
						69	4	34	9					
02	2030 N	1001	-0-	-1029	-0-	229	1	736	2	N	19	21	1	1
						15	4	21	9					
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	728	2	N	21	20	1	2
						23	9							
04	1560 N	489	-0-	-1071	-0-	94	1	384	2	N	9	11	1	-0-
						1	4	10	9					
05	1085 N	470	-0-	-615	-0-	88	1	367	2	N	10	10	1	-0-
						4	4	11	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850				
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	446	1	1503	2	N	38	36	1	4
						2	4	42	9					
01	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	250	1	696	2	N	19	21	1	2
						44	4	21	9					
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	750	2	N	19	20	1	1
						15	4	21	9					
03	1705 N	1128	-0-	-577	-0-	259	1	841	2	N	25	22	1	4
						28	9							
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	208	1	847	2	N	20	20	1	4
						1	4	22	9					
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	325	1	1357	2	N	36	36	1	4
						15	4	40	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	236 1	796 2	Y	20	22 1	3
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	270 1	749 2	Y	21	21 1	3
02	986 N	950	-0-	-36	-0-	218 1	698 2	Y	18	19 1	2
03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	231 1	751 2	Y	22	20 1	4
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	185 1	752 2	Y	17	18 1	3
05	1023 N	302	-0-	-721	-0-	56 1	236 2	Y	6	8 1	1

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10868	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	40 1	661 2	N	14	14 1	9
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	34 1	528 2	N	11	11 1	9
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	22 1	382 2	N	8	9 1	8
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	39 1	636 2	N	15	13 1	10
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24 1	538 2	N	10	11 1	9
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23 1	422 2	N	9	10 1	8

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10498 - 10750	
12	8990 X	3763	-0-	-5227	-0-	842 1	2838 2	N	71	75 1	7
01	7719 X	6269	-0-	-1450	-0-	1553 1	4313 2	N	121	114 1	14
02	5887 X	5683	-0-	-204	-0-	1302 1	4177 2	N	108	114 1	8
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	1563 1	5084 2	N	149	135 1	22
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1609 1	6541 2	N	152	152 1	22
05	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	1604 1	6692 2	N	180	186 1	16

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

12		2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	2830 2	48 9	N	44	42 1		36
01	2635 #	2293	-0-	-342	-0-	-0-	2253 2	40 9	N	36			72
02	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2492 2	46 9	N	42			114
03	2883 #	2582	-0-	-301	-0-	-0-	2540 2	42 9	N	38			152
04	2790 #	2297	-0-	-493	-0-	-0-	2252 2	45 9	N	41			193
05	2883 #	1193	-0-	-1690	-0-	-0-	1171 2	22 9	N	20	181 1		32

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253			RRCID -> 250535			COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256			RRCID -> 258483			COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MARMION			WELL #: 2			RRCID -> 211988			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275			N		-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N		-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N		-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N		-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275			N		-0-				67
05	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11752 - 11777

12	93 N	49	-0-	-44	-0-	40	1	9	9	N	8					49
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44	1	10	9	N	9					58
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	41	1	8	9	N	7					65
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	32	1	6	9	N	5					70
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	41	1	8	9	N	7					77
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77

UOSI OPERATING, INC. 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 11477 - 11677

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11470 - 11535

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
BROWDER "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

OLD WAVERLY (YEGUA 4400)												
VONDRA ENERGY CORP.												
MASSEY-CLUXTON UNIT 1												
WELL #: 887322 RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420												
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995												

OLIVE (WILCOX B)												
UNION GAS OPERATING COMPANY												
PETTY GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924												
12	8497		7190	-0-	-1307	-0-	1263	1	4886	3	Y	194
							1041	9				
01	5985		5922	-0-	-63	-0-	1055	1	3837	3	Y	235
							1030	9				
02	5481		5446	-0-	-35	-0-	1063	1	3505	3	Y	55
							878	9				
03	5859		5052	-0-	-807	-0-	887	1	3359	3	Y	82
							806	9				
04	6332		6001	-0-	-331	-0-	1159	1	3923	3	Y	45
							919	9				
05	5859		6288	-0-	429	429	1263	1	4198	3	Y	114
							827	9				

OLIVER (FRIO 8640)												
LUCKY LAD ENERGY, LLC												
KLOSS, ED L.												
WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)												
LUCKY LAD ENERGY, LLC												
OLIVER UNIT												
WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A												
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085													
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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	
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	155 1	1295 2	N	286	355 1	155
01	1705 N	945	-0-	-760	-0-	315 9	546 2	N	181	179 1	157
02	1711 N	1187	-0-	-524	-0-	200 1	735 2	N	229	173 1	213
03	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	199 9					
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	252 9	1211 2	N	308	381 1	140
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	150 1	1178 2	N	299	174 1	265
						339 9					
						329 9	1288 2	N	291	360 1	196
						155 1					
						320 9					

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO		101860									
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6461 - 6468	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
 CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2		N	-0-			16
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			16
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			16
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			16
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			16
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2022

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133										
KAECELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546					
12	4557	X	3146	-0-	-1411	-0-	98	1	3013	2	Y	32	103 1	60
							35	9						
01	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	266	1	4011	2	Y	35		95
							39	9						
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	290	1	5218	2	Y	41	82 1	54
							45	9						
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	229	1	4453	2	Y	17		71
							19	9						
04	6210	X	5580	-0-	-630	-0-	288	1	5233	2	Y	54		125
							59	9						
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT		125

KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337					
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	2	Y	17	36 1	27
							19	9						
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	19		46
							21	9						
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	133	1	2387	2	Y	19	40 1	25
							21	9						
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	2	Y	20		45
							22	9						
*04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	145	1	2629	2	Y	18		63
							20	9						
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT		63

KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631					
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	482	1	2039	2	N	43		177
							47	9						
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	499	1	8935	2	N	37		214
							41	9						
02	2900	N	7289	-0-	4389	4389	470	1	6744	2	N	68	172 1	110
							75	9						
03	8380	X	3991	-0-	-4389	-0-	520	1	3450	2	N	19		129
							21	9						
*04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	520	1	5008	2	N	33		162
							36	9						
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		162

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	143 1	2602 2	Y	12		118
01	3441 X	1204	-0-	-2237	-0-	182 1	1016 2	Y	5		123
02	3248 X	681	-0-	-2567	-0-	110 1	571 2	Y	-0-		123
03	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	126 1	1299 2	Y	-0-		123
04	2670 X	47	-0-	-2623	-0-	11 1	36 2	Y	-0-		123
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		123

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

12	4991 X	4774	-0-	-217	-0-	1366 1	3378 2	N	27		127
01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1547 1	4266 2	N	43		170
02	4669 X	4533	-0-	-136	-0-	1030 1	3468 2	N	32		202
03	4991 X	4967	-0-	-24	-0-	1214 1	3694 2	N	54	159 1	97
*04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	1419 1	4785 2	N	37		134
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		134

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	853 1	2110 2	Y	17		42
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	792 1	2184 2	Y	1		43
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	914 1	3078 2	Y	7		50
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	1063 1	3234 2	Y	5		55
*04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1031 1	3479 2	Y	5		60
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		60

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

12	2511 X	1104	-0-	-1407	-0-	1104 2		Y	-0-		134
01	1085 X	882	-0-	-203	-0-	882 2		Y	-0-		134
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		Y	-0-		134
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-		134
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		134
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		134

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	2	9	9	Y	8				133
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	Y	45	129	1		49
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	2	24	9	Y	22				71
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	Y	9				80
04	2310 X	2064	-0-	-246	-0-	2044	2	20	9	Y	18				98
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				98

KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	Y	4				61
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	35	1		26
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	Y	5				31
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	Y	6				37
04	960 X	815	-0-	-145	-0-	813	2	2	9	Y	2				39
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				39

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1298	2	21	9	Y	19	27	1		26
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	134	1	2027	2	Y	22				48
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	2	Y	10	41	1		17
03	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	Y	10				27
*04	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1593	2	Y	11				38
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	12	9			Y	NO RPT				38

HOME PETROLEUM CORP. HILLBOLDT 396852 WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				131
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				131
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				131
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				131
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				131
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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

12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	4	9	1		6
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	4	9	40	1	Y	8				14
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	2	12	1		4
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	Y	6				10
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	7	9	29	1	Y	3				13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT				13

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	556 2	6 9	N	5			49
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9	N	2			51
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	613 2	11 9	N	10			61
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	854 2	13 9	N	12			73
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			73
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8131	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130 - 8140	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:	54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512 PERF. 8094 - 8104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:	14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8174 - 8240	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)		67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BERTHA		WELL #:	1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769 PERF.13008 - 13042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #:	1X	RRCID ->	271066	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6468 - 6472	
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
12	3377 R	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	N	-0-		85
01	2983 R	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-		85
02	3364 #	777	-0-	-2587	-0-	777 2	N	-0-		85
03	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-		85
04	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		85
05	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							
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
SUN FEE		WELL #:	1SW	RRCID ->	152644	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2740 - 2770							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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			
12	1612 #	1077	-0-	-535	-0-	1074	2	3 9	N	3	67
01	1612 #	1141	-0-	-471	-0-	1134	2	7 9	N	6	73
02	1189 #	1086	-0-	-103	-0-	1083	2	3 9	N	3	76
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6 9	N	5	81
04	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4 9	N	4	85
05	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	85

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					
12	4681 #	3921	-0-	-760	-0-	775	1	3133	2	N	12	75	
01	4402 #	3648	-0-	-754	-0-	700	1	2929	2	N	17	92	
02	3944 #	3429	-0-	-515	-0-	725	1	2691	2	N	12	104	
03	3968 #	3511	-0-	-457	-0-	750	1	2747	2	N	13	117	
04	3840 #	3487	-0-	-353	-0-	750	1	2608	2	N	117	179 1	55
05	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-	129	9			N	NO RPT	55	

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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKLE, LOUIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	503 2	17 9	N	15		84
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	445 2	20 9	N	18		102
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	442 2	19 9	N	17		119
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	486 2	25 9	N	23		142
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	463 2	19 9	N	17		159
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		159

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 #	438	-0-	-58	-0-	438 2		Y	-0-		54
01	496 #	458	-0-	-38	-0-	458 2		Y	-0-		54
02	464 #	439	-0-	-25	-0-	439 2		Y	-0-		54
03	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452 2		Y	-0-		54
04	DLQ G-10	466	-0-	466	918	466 2		Y	-0-		54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	918			Y	NO RPT		54

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4074 2	21 9	Y	19		122
01	4588 X	4184	-0-	-404	-0-	4156 2	28 9	Y	25		147
02	4292 X	4018	-0-	-274	-0-	3996 2	22 9	Y	20		167
03	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	4069 2	23 9	Y	21		188
04	DLQ G-10	4151	-0-	4151	8243	4130 2	21 9	Y	19	187 0	20
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8243			Y	NO RPT		20

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	155 X	126	-0-	-29	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
01	155 X	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
02	145 X	132	-0-	-13	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	280	139 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	280			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) 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
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	126 2	3 9	Y	3			118
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	141 2	4 9	Y	4			122
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	171 2	2 9	Y	2			124
03	DLQ G-10	147	-0-	147	147	141 2	6 9	Y	5			129
04	DLQ G-10	141	-0-	141	288	139 2	2 9	Y	2			131
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	288			Y	NO RPT			131

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			68
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	Y	1			69
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			69
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PANZA (13,900 SAND)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
COCHRAN												
WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PAUL (LW-75)												
LAKESHORE OPERATING, LLC												
OBENHAUS												
WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6542	3	304	9	N	286
01		6665 X	6342	-0-	-323	-0-	5983	3	359	9	N	238
02		6583 X	6065	-0-	-518	-0-	5762	3	303	9	N	329
03		7037 X	6711	-0-	-326	-0-	6322	3	389	9	N	495
04		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6625	3	383	9	N	297
05		6851 X	6244	-0-	-607	-0-	5983	3	261	9	N	352

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												
GUILD												
WELL #: 1 RRCID -> 288518 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12997 - 13084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		97433 X	90522	-0-	-6911	-0-	89148	3	1374	9	N	399
01		96379 X	86886	-0-	-9493	-0-	85551	3	1335	9	N	289
02		89494 X	64061	-0-	-25433	-0-	63068	3	993	9	N	242
03		90520 X	12574	-0-	-77946	-0-	12291	3	283	9	N	310
04		87600 X	33358	-0-	-54242	-0-	32773	3	585	9	N	98
05		90520 X	32412	-0-	-58108	-0-	31816	3	596	9	N	274

TRI-C RESOURCES, LLC												
FURRY												
WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		32457 X	31200	-0-	-1257	-0-	28741	3	2459	9	N	543
01		32457 X	30637	-0-	-1820	-0-	527	1	27708	3	N	815
02		30363 X	28976	-0-	-1387	-0-	2402	9				
03		32457 X	31385	-0-	-1072	-0-	493	1	26244	3	N	573
04		32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	2239	9				
05		32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	527	1	28571	3	N	620
							2287	9				
							510	1	29801	3	N	499
							2329	9				
							527	1	29755	3	N	508
							2253	9				

FURRY												
WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		35557 X	31579	-0-	-3978	-0-	28757	3	2822	9	N	364
01		35557 X	32782	-0-	-2775	-0-	527	1	29634	3	N	1112
02		33263 X	32405	-0-	-858	-0-	2621	9				
03		33480 X	32549	-0-	-931	-0-	493	1	29287	3	N	463
04		33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	2625	9				
05		34627 X	33099	-0-	-1528	-0-	527	1	29464	3	N	356
							2558	9				
							510	1	30282	3	N	439
							2752	9				
							527	1	30005	3	N	558
							2567	9				

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC.		601854		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			54

SHERMAN		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEACH (YEGUA, LOWER)		70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
ZEIDMAN TRUSTEE		153471		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087		PERF.12770 - 12780		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12054	2	958	9	N	871	921	1	322
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9204	2	759	9	N	690	750	1	262
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9388	2	794	9	N	722	779	1	205
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8998	2	759	9	N	690	728	1	167
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7434	2	618	9	N	562	542	1	187
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6443	2	543	9	N	494	360	1	321

WHORTON		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
IP FARMS "PG"		2-C		WELL #: 1		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//													70292 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
KALER ENERGY CORP.													450261										
HALL BAYOU													WELL #:	1	RRCID ->	280683	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	4229 -	4269
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								
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05		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
12		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	11938	2	4620	9	N	4200	3697	1	1267								
01		15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	10871	1	4453	9	N	4048	4791	1	524								
02		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	9653	2	3901	9	N	3546	3270	1	800								
03		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	8661	2	3618	9	N	3289	3295	1	794								
04		16020 X	11433	-0-	-4587	-0-	8661	2	2772	9	N	2520	2763	1	551								
05		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT			551								

KEBO OIL & GAS, INC.													453170										
BLACK STONE													WELL #:	1	RRCID ->	290826	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	11180 -	11207
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18								
05		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
12		29047 X	25882	-0-	-3165	-0-	310	1	24059	2	N	1375	1448	1	396								
							1513	9															
01		29047 X	25533	-0-	-3514	-0-	300	1	23719	2	N	1376	1619	1	153								
							1514	9															
02		26651 X	22741	-0-	-3910	-0-	290	1	21173	2	N	1162	915	1	400								
							1278	9															
03		28489 X	16289	-0-	-12200	-0-	310	1	14502	2	N	1343	1252	1	491								
							1477	9															
04		27570 X	15224	-0-	-12346	-0-	280	1	14299	2	N	586	861	1	216								
							645	9															
05		25885 X	17069	-0-	-8816	-0-	310	1	15763	2	N	905	901	1	220								
							996	9															

JETT BLACKSTONE HLAIVINKA													WELL #:	1	RRCID ->	295084	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)													70292 210	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC													153471										
H. BLACKSTONE													WELL #:	1	RRCID ->	296708	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	11504	PERF.	10991 -	11012
01		55601 X	55601	-0-	-0-	-0-	51870	2	3731	9	N	3392	2893	1	499								
02		65812 X	65812	-0-	-0-	-0-	61597	2	4215	9	N	3832	3962	1	369								
03		72531 X	72531	-0-	-0-	-0-	67680	2	4851	9	N	4410	3795	1	984								
04		66210 X	66014	-0-	-196	-0-	62007	2	4007	9	N	3643	4200	1	427								
05		69661 X	69661	-0-	-0-	-0-	65512	2	4149	9	N	3772	3613	1	586								

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)		//CONT.//		70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
KALER ENERGY CORP.				450261									
HALLS BAYOU				WELL #:	2	RRCID ->	281837	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	11998 - 12014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PELICAN				70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236									
DAVIS ESTATE				WELL #:		RRCID ->	269396	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6898 - 6903
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1063	

PERL (YEGUA UPPER EY-1)																	
SIANA OIL & GAS DOORNBOS			70606 497 779259		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WELL #:			1		RRCID -> 157787			COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					275	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					275	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					275	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					275	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					275	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					275	

DOORNBOS			WELL #:		1 D RRCID -> 192389			COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAIVINKA			247836		WELL #:			1 C RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408			
12	2542	X	425	-0-	-2117	-0-	225	2	200	9	Y	182	183	1		209	
01	0	X	2479	-0-	2479	-0-	2266	2	213	9	Y	194	185	1		218	
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1042	2	222	9	Y	202	185	1		235	
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				235	
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1476	2	86	9	Y	78	157	1		156	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				156	

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:		2			RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375			
12	2108	X	2045	-0-	-63	-0-	1910	2	135	9	N	123	190	1		124	
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1860	2	43	9	N	39	135	1		28	
02	1943	X	139	-0-	-1804	-0-	137	2	2	9	N	2				30	
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				30	
04	2100	X	39	-0-	-2061	-0-	37	2	2	9	N	2				32	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	

PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1			701613		WELL #:			1			RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155	

PETRUCHA, N. (12000)			70961 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA			015050		WELL #:			1			RRCID -> 203950			COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039	
12	1674	#	980	-0-	-694	-0-	895	2	85	9	N	77	180	1		52	
01	2201	#	1029	-0-	-1172	-0-	966	2	63	9	N	57				109	
02	2059	#	408	-0-	-1651	-0-	401	2	7	9	N	6				115	
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	985	2	59	9	N	54				169	
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1150	2	54	9	N	49	166	1		52	
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				52	

PHASE FOUR (8900 YEGUA)		71114 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902 PERF. 8836 - 8872		
M	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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MB ENERGY, LLC		100147		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE		019813									
		WELL #:	1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9306 - 9322		
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2	N	-0-		47
01	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	2	N	-0-		47
02	290 N	128	-0-	-162	-0-	128	2	N	-0-		47
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	99	2	N	1		48
*04	120 N	117	-0-	-3	-0-	113	2	N	4	9	52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
JULIUS		019813									
		WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9195 - 9380		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

JULIUS		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		019813									
		WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457 PERF. 9156 - 9215		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

ROD FARMS UNIT		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		019813									
		WELL #:	1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 9072 - 9103		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2024

PHASE FOUR (9220 YEGUA)		71114 435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 162741		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		38
02	14B2 EXT	128	-0-	128	128	2	N	-0-		38
03	14B2 EXT	60	-0-	60	188	1	N	-0-		38
04	14B2 EXT	74	-0-	74	262	1	N	-0-		38
05	14B2 EXT	68	-0-	68	330	1	N	-0-		38

DLCC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926				
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
03	T. A.	247	-0-	247	247	1	N	-0-		98
04	T. A.	55	-0-	55	302	2	N	-0-		98
05	T. A.	56	-0-	56	358	2	N	-0-		98

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	2077 N	678	-0-	-1399	-0-	650	2	28	9	N	25
01	899 N	257	-0-	-642	-0-	257	2			N	-0-
02	1247 N	611	-0-	-636	-0-	611	2			N	-0-
03	682 N	54	-0-	-628	-0-	54	2			N	-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	290	2	17	9	N	15
*05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1800	2	52	9	N	47

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-			15
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			15
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			15
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			15
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	33 2	20 9	N	18			33
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	207 2	18 9	N	16			49

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

MB ENERGY, LLC 100147
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

12	3255 #	1173	-0-	-2082	-0-	999 2	174 9	N	158	178 1		147
01	3255 #	935	-0-	-2320	-0-	815 2	120 9	N	109			256
02	2204 #	1018	-0-	-1186	-0-	865 2	153 9	N	139	180 1		215
03	2356 #	1219	-0-	-1137	-0-	1114 2	105 9	N	95	180 1		130
*04	3420	3912	-0-	492	492	3717 2	195 9	N	177			307
05	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			307

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT			33

PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #:		8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC			701613										
TRULL			WELL #:		7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT			25	

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PROGENIES OPERATING LLC			681161										
HARRIMAN			WELL #:		1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	20			205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			205

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

12	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	403	1	2087	2	N	104		417
							114	9						
01	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	341	1	1770	2	N	157	192 1	382
							173	9						
02	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	319	1	1837	2	N	70		452
							77	9						
03	1457	N	1087	-0-	-370 B	-0-	133	1	870	2	N	76	186 1	342
							84	9						
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-		342
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	225	1	1505	2	N	-0-		342

PHEASANT, SW. (FRIO E-3) 71127 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRULL SWP WELL #: 1 RRCID -> 296218 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9040 - 9050

12	7750		21840	-0-	14090	117437	310	1	21254	2	N	251	374 1	242
							276	9						
01	7750		22636	-0-	14886	132323	300	1	22072	2	N	240	185 1	297
							264	9						
02	7250		21854	-0-	14604	146927	290	1	21296	2	N	244	387 1	154
							268	9						
03	25048		12612	-0-	-12436	134491	261	1	12151	2	N	182	189 1	147
							200	9						
04	24240		10322	-0-	-13918	120573	270	1	9940	2	N	102	196 1	53
							112	9						
05	25048		14399	-0-	-10649	109924	279	1	13927	2	N	175		228
							193	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
*04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126
*05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					126

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

12	1209 N	978	-0-	-231		-0-	10 4	1 9	964 2	Y	4					62
01	1116 N	1084	-0-	-32		-0-	11 4	1 9	1069 2	Y	4					66
02	1247 N	1210	-0-	-37		-0-	12 4	1 9	1194 2	Y	4					70
03	1267 N	1267	-0-	-0-		-0-	12 61	1 9	1194 2	Y	55	117	1			8
04	1190 N	1190	-0-	-0-		-0-	12 4	1 9	1174 2	Y	4					12
05	1302 N	777	-0-	-525		-0-	8 1	1 9	768 2	Y	1					13

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	186 1 251 9	986 2	N	228	183 1	314	
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	186 1 274 9	898 2	N	249	371 1	192	
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	174 1 229 9	982 2	N	208	190 1	210	
03	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	186 1 263 9	772 2	N	239	193 1	256	
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	240 1 240 9	1006 2	N	218	190 1	284	
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	217 1 224 9	1182 2	N	204	186 1	302	
NORTHWEST BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	243723	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10454 - 10468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
SOUTH BLESSING			WELL #:	2	RRCID ->	267000	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9542 - 9559
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	155 1 37 9	749 2	N	34	192 1	196	
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	124 1 52 9	687 2	N	47		243	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	145 1 33 9	771 2	N	30		273	
03	930 N	789	-0-	-141	-0-	155 1 25 9	609 2	N	23	178 1	118	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	180 1 45 9	759 2	N	41		159	
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	186 1 34 9	898 2	N	31		190	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	190 1	32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122		222	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		242	
BIG MAC BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10516 - 10524
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	344 1	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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 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
12		0 A	NO RPT	-0-	-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	
12	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	927	2	143	9	N	130					136
01	1426	N	907	-0-	-519	-0-	766	2	141	9	N	128	179	1			85
02	1218	N	657	-0-	-561	-0-	589	2	68	9	N	62					147
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	813	2	175	9	N	159	180	1			126
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	825	2	146	9	N	133	178	1			81
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1052	2	144	9	N	131	177	1			35
GTG OPERATING, LLC										337080							
SOUTHEAST BLESSING UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	181	1	238	2	N	8					449
							9	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	160	1	327	2	N	17	173	1			293
							19	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	200	1	327	2	N	23					316
							25	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	N	3					319
							3	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	184	1	410	2	N	20					339
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
SOUTHEAST BLESSING UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	7	15	1			107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	5					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	3	4	1			111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	2	3	1			110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-					110
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72				N	NO RPT					110

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	573	1	2671	2	N	152	342	1	285
						167	9							
01	4402 X	3213	-0-	-1189	-0-	785	1	2327	2	N	92			377
						101	9							
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1731	1	2327	2	N	145	174	1	348
						160	9							
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	298	1	3726	2	N	160	333	1	175
						176	9							
04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	1046	1	4085	2	N	195	359	1	11
						215	9							
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			11

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			28
05	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

12	2976 X	1121	-0-	-1855	-0-	130	1	877	2	N	104			352
						114	9							
01	2914 X	1888	-0-	-1026	-0-	279	1	1476	2	N	121	195	1	278
						133	9							
02	2726 X	2068	-0-	-658	-0-	290	1	1677	2	N	92			370
						101	9							
03	1984 X	1689	-0-	-295	-0-	310	1	1304	2	N	68	318	1	120
						75	9							
04	1830 N	1144	-0-	-686	-0-	210	1	881	2	N	48			168
						53	9							
05	2201 N	1370	-0-	-831	-0-	210	1	1097	2	N	57			225
						63	9							

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	930	1	4867	2	N	370	393	1	32
						407	9							
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	868	1	4501	2	N	231	186	1	77
						254	9							
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	812	1	4748	2	N	360	385	1	52
						396	9							
03	5115 X	5088	-0-	-27	-0-	961	1	3874	2	N	230			282
						253	9							
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1140	1	4542	2	N	208	188	1	302
						229	9							
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	961	1	4959	2	N	159	187	1	274
						175	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PIERCE UNIT 6			WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846 - 4849
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
05	T.	A.	NO RPT	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)										71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
PETEX										659782							
MIL-VID PROPERTIES										WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340	
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				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)										71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC										490052							
GEMINI UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328	
12	1550	N	717	-0-	-833	-0-	544	3	173	9	N	157	180	1		206	
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	715	3	286	9	N	260	184	1		282	
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1361	3	380	9	N	345	352	1		275	
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1204	3	260	9	N	236	329	1		182	
*04	2040	N	1482	-0-	-558	-0-	1201	3	281	9	N	255	167	1		270	
05	2108	X	1309	-0-	-799	-0-	1085	3	224	9	N	204	182	1		292	

GEMINI UNIT SWD										WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)										71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
COSTA ENERGY, LLC										180534							
LANGHAM										WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532	
12	2542	#	1002	-0-	-1540	-0-	851	2	151	9	N	137	349	1		83	
01	2542	#	1615	-0-	-927	-0-	1287	2	328	9	N	298	181	1		200	
02	2291	#	2225	-0-	-66	-0-	1977	2	248	9	N	225	342	1		83	
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	917	2	125	9	N	114				197	
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1261	2	308	9	N	280	354	1		123	
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2051	2	421	9	N	383	356	1		150	

LANGHAM UNIT										WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LAWCO OSAGE OPERATING, LLC										490052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
TRIGGER										WELL #: 1		RRCID -> 296847		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10567 - 10571	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	6020		2111	-0-	-3909	-0-	1839	3	272	9	N	247				247	
02	12470		10856	-0-	-1614	-0-	9106	3	1750	9	N	1591	1638	1		200	
03	13330		6691	-0-	-6639	-0-	5742	3	949	9	N	863	726	1		337	
04	12900		9386	-0-	-3514	-0-	8040	3	1346	9	N	1224	1260	1		301	
05	13330		11409	-0-	-1921	-0-	9768	3	1641	9	N	1492	1598	1		195	

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	

12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	276	1	207	2	Y	138	118	1	65
							152	9							
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	211	1	135	2	Y	58	72	1	51
							64	9							
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	440	1	436	2	Y	155	89	1	117
							171	9							
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	423	1	656	2	Y	465	459	1	123
							512	9							
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	327	1	141	2	Y	131	178	1	76
							144	9							
05		465 N	332	-0-	-133	-0-	145	1	85	2	Y	93	131	1	38
							102	9							

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278				

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	20	1	9	2	Y	16	11	1	5
							18	9							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	1

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222				

12		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	610	1	458	2	Y	583	502	1	271
							641	9							
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	919	1	589	2	Y	703	568	1	406
							773	9							
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-	175	1	231
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	215	1	58
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	791	1	340	2	Y	562	432	1	188
							618	9							
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	427	2	Y	672	667	1	193
							739	9							

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060				

12		4681 X	2911	-0-	-1770	-0-	1254	1	941	2	N	651	508	1	320
							716	9							
01		4681 X	2491	-0-	-2190	-0-	1128	1	723	2	N	582	673	1	229
							640	9							
02		3451 X	2334	-0-	-1117	-0-	880	1	873	2	N	528	502	1	255
							581	9							
03		3410 X	2698	-0-	-712	-0-	824	1	1277	2	N	543	674	1	124
							597	9							
04		3300 X	2482	-0-	-818	-0-	1282	1	551	2	N	590	512	1	202
							649	9							
05		2914 X	2666	-0-	-248	-0-	1254	1	741	2	N	610	657	1	155
							671	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	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINSLOW		WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	100	-0-	100	100	86	2	14	9	13	9	1	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-	3	1		1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	70	-0-	70	70	49	1	21	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	59	-0-	59	129	37	1	22	2	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	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
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	2615	1 1963 2	Y	84	161 1	101
01	5890 X	4454	-0-	-1436	-0-	92 2666	1 1709 2	Y	72	34 1	139
02	5510 X	3255	-0-	-2255	-0-	79 1610	1 1597 2	Y	44		183
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	48 1503	1 2330 2	Y	47	164 1	66
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	52 2532	1 1089 2	Y	105	41 1	130
05	4619 X	3253	-0-	-1366	-0-	116 2007	1 1187 2	Y	54	113 1	71
						59 9					
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476	
12	1767 N	669	-0-	-1098	-0-	382	1 287 2	Y	-0-	1 1	11
01	775 N	765	-0-	-10	-0-	466	1 299 2	Y	-0-	11 1	-0-
02	783 N	594	-0-	-189	-0-	298	1 296 2	Y	-0-		-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	243	1 376 2	Y	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	430	1 185 2	Y	9	9 1	-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10 434	1 256 2	Y	-0-		-0-
						9					
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830		- 11932				
12	7347 X	5392	-0-	-1955	-0-	3046	1	2287	2	Y	54	32	1			78
						59	9									
01	7347 X	4046	-0-	-3301	-0-	2437	1	1562	2	Y	43	69	1			52
						47	9									
02	6322 X	5205	-0-	-1117	-0-	2575	1	2554	2	Y	69	38	1			83
						76	9									
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	1736	1	2692	2	Y	54	108	1			29
						59	9									
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	3306	1	1422	2	Y	84	93	1			20
						92	9									
05	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	3466	1	2049	2	Y	38	45	1			13
						42	9									

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057		- 11924				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2024																

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992		- 11776				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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				
12	4247 X	3231	-0-	-1016	-0-	1815	1	1363	2	Y	48	32	1			54
						53	9									
01	4247 X	3613	-0-	-634	-0-	2173	1	1393	2	Y	43	56	1			41
						47	9									
02	3973 X	2729	-0-	-1244	-0-	1346	1	1335	2	Y	44	28	1			57
						48	9									
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	648	1	1004	2	Y	29	68	1			18
						32	9									
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	32	1			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2024																

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732		- 9783				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	173579	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8672 - 8682	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	175520	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10178 - 10184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	-0-			Y	-0-	-0-	

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178246	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10288 - 10300	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-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	
12	1488 X	928	-0-	-560	-0-	530	1	398	2	Y	-0-	10
01	1488 X	796	-0-	-692	-0-	485	1	311	2	Y	-0-	10
02	1160 X	932	-0-	-228	-0-	468	1	464	2	Y	-0-	10
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	464	1	719	2	Y	-0-	10
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	662	1	285	2	Y	-0-	10
						13	9					
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1063	1	628	2	Y	-0-	10

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160 - 11786	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	79	-0-	79	-0-	55	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79				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								
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					105
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					105
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					105
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					105

BAKER		WELL #: 1 T		RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043								
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					79
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					79
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					79
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169													
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
12		23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1162 1	20342 2		Y	1784	1759 1	156
							477 4	1962 9					
01		25384 X	25384	-0-	-0-	-0-	1100 1	20949 2		Y	2070	1973 1	253
							1058 4	2277 9					
02		22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	1111 1	18599 2		Y	1974	1965 1	262
							968 4	2171 9					
03		25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	1287 1	21046 2		Y	2239	2322 1	179
							1003 4	2463 9					
*04		23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	1122 1	19830 2		Y	1867	1846 1	200
							726 4	2054 9					
05		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-				Y	NO RPT		200

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939													
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		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													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 2			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	15	5 2			Y	-0-		-0-
03		22 X	7	-0-	-15	-0-	7 2			Y	-0-		-0-
04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455												
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	-0-		56
01	9424	X	4	-0-	-9420	-0-	4	2	Y	-0-		56
02	7714	X	2	-0-	-7712	-0-	2	2	Y	-0-		56
03	6076	X	6	-0-	-6070	-0-	6	2	Y	-0-		56
04	3570	X	7	-0-	-3563	-0-	7	2	Y	-0-		56
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		56

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	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
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)			71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
SMITH, T.L. JR.			WELL #:	3	RRCID ->	137373	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5085 - 5095
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	32	3	19	9	N	17	304
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	124
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	124
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-	124
04	3000	N	4759	-0-	1759	1759	4759	3			N	-0-	124
*05	1774	N	15	-0-	-1759	-0-	15	3			N	-0-	124

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	76	3	33	9	N	30	139
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	247	3	53	9	N	48	187
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	178	3	235	9	N	214	222
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-	222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-	222

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
05	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				
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	18	184	1	3 8 40
01	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-	20	9			N	-0-			40
02	16646 #	-0-	-0-	-16646	-0-					N	-0-			40
03	17794 #	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-			40
04	17220 #	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-			40
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			40

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	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				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			123
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
KODIAK OIL & GAS, INC.		101771											
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185					
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORRENT OIL LLC		862645											
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
TORRENT OIL LLC		862645											
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230					
12	3100	N	499	-0-	-2601	3030	499	1	N	-0-			-0-
01	3100	N	643	-0-	-2457	573	328	1	N	-0-			-0-
02	1325	N	752	-0-	-573	-0-	439	1	N	-0-			-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1	N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1	N	-0-			-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1	N	-0-			-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	1836	-0-	-458	-0-	81	1	1753	2	N	2		131
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1976	2	N	5		136
02	2088 N	1707	-0-	-381	-0-	1704	2	3	9	N	3		139
03	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	91	1	1423	2	N	13		152
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	118	1	1978	2	N	2		154
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	113	1	1705	2	N	1		155

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

12	5022 X	4501	-0-	-521	-0-	198	1	4274	2	N	26	164 1	23
01	5022 X	4409	-0-	-613	-0-	181	1	4220	2	N	7		30
02	4698 X	3898	-0-	-800	-0-	3887	2	11	9	N	10		40
03	4712 X	3622	-0-	-1090	-0-	217	1	3398	2	N	6		46
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	257	1	4296	2	N	3		49
05	4495 X	4417	-0-	-78	-0-	274	1	4136	2	N	6		55

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

12	3100 N	93	-0-	-3007	1302	4	1	89	2	N	-0-		90
01	3100 N	2980	-0-	-120	1182	123	1	2849	2	N	7		97
02	2846 N	1664	-0-	-1182	-0-	1662	2	2	9	N	2		99
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	144	1	2251	2	N	-0-		99
04	2820 N	2611	-0-	-209	-0-	147	1	2461	2	N	3		102
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	149	1	2257	2	N	1		103

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	279	1	6023	2	N	10		58
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	251	1	5837	2	N	26		84
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5438	2	12	9	N	11		95
03	5084 X	4941	-0-	-143	-0-	296	1	4633	2	N	11		106
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	349	1	5832	2	N	19		125
05	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	365	1	5507	2	N	13		138

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	226	1	4867	2	N	-0-		199
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	199	1	4640	2	N	1		200
						1	9						
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4440	2	10	9	N	9		209
03	4650 X	4114	-0-	-536	-0-	245	1	3840	2	N	26	194 1	41
						29	9						
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	292	1	4878	2	N	18		59
						20	9						
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	291	1	4402	2	N	14		73
						15	9						

 SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

12	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	64	1	1370	2	N	11		219
						12	9						
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	59	1	1380	2	N	7		226
						8	9						
02	1392 N	1280	-0-	-112	-0-	1272	2	8	9	N	7		233
03	1457 N	1174	-0-	-283	-0-	70	1	1101	2	N	3		236
						3	9						
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	N	-0-		236
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	N	10		246
						11	9						

 CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

12	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	140	1	3028	2	N	13		198
						14	9						
01	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	129	1	3004	2	N	3		201
						3	9						
02	3277 X	2766	-0-	-511	-0-	2758	2	8	9	N	7		208
03	3317 X	2539	-0-	-778	-0-	152	1	2385	2	N	2		210
						2	9						
04	3210 X	3209	-0-	-1	-0-	181	1	3028	2	N	-0-		210
05	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	188	1	2835	2	N	40	179 1	71
						44	9						

 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

12	3100 N	2621	-0-	-479	2792	116	1	2492	2	N	12		208
						13	9						
01	3100 N	2580	-0-	-520	2272	106	1	2454	2	N	18	180 1	46
						20	9						
02	2900 N	2319	-0-	-581	1691	2302	2	17	9	N	15		61
03	3100 N	2121	-0-	-979	712	126	1	1978	2	N	15		76
						17	9						
04	3000 N	2588	-0-	-412	300	145	1	2424	2	N	17		93
						19	9						
05	2877 N	2577	-0-	-300	-0-	157	1	2379	2	N	37		130
						41	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)										//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648							
HOLT, JAMES I. ET UX										WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12		4061 X	3504	-0-	-557	-0-	154	1	3329	2	Y	19		171			
01		4061 X	3813	-0-	-248	-0-	21	9	3625	2	Y	29	181 1	19			
02		3799 X	3327	-0-	-472	-0-	32	9	21	9	Y	19		38			
03		3968 X	3042	-0-	-926	-0-	181	1	2842	2	Y	17		55			
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	19	9	3652	2	Y	22		77			
05		3813 X	3649	-0-	-164	-0-	219	1	3400	2	Y	22		99			
							24	9									
							225	1									
							24	9									

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798	
12		3100 N	2094	-0-	-1006	134	92	1	1992	2	N	9		118			
01		2324 N	2190	-0-	-134	-0-	10	9	2094	2	N	5		123			
02		2204 N	1904	-0-	-300	-0-	90	1	8	9	N	7		130			
03		2108 N	1741	-0-	-367	-0-	6	9	1635	2	N	2		132			
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1896	2	2186	2	N	3		135			
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1957	2	N	2		137			
							2	9									
							131	1									
							3	9									
							130	1									
							2	9									

HOLT, JAMES I. ET UX										WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830	
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	N	3		147			
01		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	3	9	1010	2	N	3		150			
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1		151			
03		1147 N	835	-0-	-312	-0-	942	2	785	2	N	-0-		151			
04		1020 N	1	-0-	-1019	-0-	50	1	112	2	N	-0-		151			
05		1023 N	119	-0-	-904	-0-	1	2				-0-		151			
							7	1									

MEEK										WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710	
12		1984 N	938	-0-	-1046	-0-	106	1	832	2	N	-0-		111			
01		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	166	1	1556	2	N	9		120			
02		1769 N	1603	-0-	-166	-0-	10	9	1488	2	N	15		135			
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	N	9		144			
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	17	9	1521	2	N	6		150			
05		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	154	1	1351	2	N	10		160			
							10	9									
							188	1									
							7	9									
							187	1									
							11	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MEEK. ROBERT E.		WELL #:		2	RRCID -> 250514		COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7724 - 7770
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
12	3100 N	2207	-0-	-893	479	247 1	1935 2	N	23			152
01	2787 N	2308	-0-	-479	-0-	25 9	2066 2	N	20			172
02	2436 N	2288	-0-	-148	-0-	22 9	2126 2	N	20			192
03	2201 N	1959	-0-	-242	-0-	140 1	1715 2	N	8			200
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	22 9	2246 2	N	89	177 1		112
05	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	235 1	1958 2	N	17			129
						9 9						
						277 1						
						98 9						
						272 1						
						19 9						

ROBERT E. MEEK		WELL #:		3	RRCID -> 251328		COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7700 - 7752
12	1209 N	790	-0-	-419	-0-	89 1	699 2	N	2			88
01	1054 N	842	-0-	-212	-0-	2 9	754 2	N	7			95
02	957 N	773	-0-	-184	-0-	80 1	720 2	N	5			100
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	8 9	585 2	N	7			107
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47 1	788 2	N	3			110
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	6 9	737 2	N	4			114
						80 1						
						97 1						
						3 9						
						102 1						
						4 9						

JOHNSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 263240		COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7770 - 7836
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHTER-NILES		WELL #:		2	RRCID -> 265207		COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7754 - 7877
12	9858 X	9665	-0-	-193	-0-	427 1	9202 2	N	33			172
01	9858 X	7093	-0-	-2765	-0-	36 9	6771 2	N	28			200
02	9222 X	8228	-0-	-994	-0-	291 1	39 9	N	35	179 1		56
03	9672 X	7416	-0-	-2256	-0-	31 9	6926 2	N	44			100
04	9360 X	8670	-0-	-690	-0-	48 9	8136 2	N	43			143
*05	9672 X	8943	-0-	-729	-0-	47 9	8370 2	N	17			160
						554 1						
						19 9						

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)				72483 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222307	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 14007	PERF.12689	- 13209			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2		N	-0-		147
01	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2		N	-0-		147
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		147
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		147
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		147
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		147

COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234596	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 14018	PERF.12726	- 13260			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-		-0-
05	314 X	253	-0-	-61	-0-	253	2		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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 #: 3	RRCID -> 244801	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10997	- 11908			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												

GTG OPERATING, LLC				337080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
BLESSING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		326
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	69	1	137	2	N	5	331
						6	9					
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	6	337
						7	9					
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	5	342
						6	9					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	6	348
						7	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	348

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

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
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	785	1	2481	2	N	222	180 1	140
						244	9						
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	1143	1	2088	2	N	155	162 1	133
						171	9						
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	841	1	2088	2	N	108		241
						119	9						
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	518	1	2471	2	N	108	178 1	171
						119	9						
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	406	1	2909	2	N	127	177 1	121
						140	9						
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		121

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		498
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		503
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		509
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		514
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		520
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		520

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		1
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	192	1	297	2	N	55		394
						61	9						
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	77	181 1	290
						85	9						
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	N	48		338
						53	9						
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	61	1	109	2	N	30		368
						33	9						
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	85	1	294	2	N	48		416
						53	9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		416

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	5		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	5		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	6		46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT		46

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080												
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-			87
05	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												
12	3100 N	1238	-0-	-1862	2065	1184	3	54	9	Y	49	101	1	164
01	3100 N	1468	-0-	-1632	433	1409	3	59	9	Y	54			218
02	1769 N	616	-0-	-1153	-0-	592	3	24	9	Y	22			240
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2157	3	69	9	Y	63			303
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1876	3	59	9	Y	54	83	1	274
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1408	3	45	9	Y	41			315

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014						
12	3100 N	955	-0-	-2145	187	934	3	21	9	Y	19	80	1	158
01	833 N	646	-0-	-187	-0-	625	3	21	9	Y	19			177
02	783 N	458	-0-	-325	-0-	444	3	14	9	Y	13			190
03	837 N	179	-0-	-658	-0-	175	3	4	9	Y	4			194
04	630 N	142	-0-	-488	-0-	139	3	3	9	Y	3	98	1	99
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	Y	11			110

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111						
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	708	3	75	9	N	68			189
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	526	3	107	9	N	97	185	1	101
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	595	3	120	9	N	109			210
03	744 N	614	-0-	-130	-0-	484	3	130	9	N	118	180	1	148
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	556	3	91	9	N	83	188	1	43
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	683	3	84	9	N	76			119

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847						
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)			72869 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 4		RRCID -> 249254			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700			
M	ALLOW 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 1		RRCID -> 251254			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 3		RRCID -> 251901			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782			
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	26	1	355	3	N	-0-			164
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	N	-0-			164
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-			164
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-			164
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	24	1	363	3	N	-0-			164
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-			164

GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1		RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 2		RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 6		RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762			
12	11873 X	9449	-0-	-2424	-0-	627	1	8604	3	N	198	182	1	43
						218	9							
01	9734 X	7132	-0-	-2602	-0-	557	1	6418	3	N	143	167	1	19
						157	9							
02	9106 X	6473	-0-	-2633	-0-	419	1	5839	3	N	195	184	1	30
						215	9							
03	9734 X	7816	-0-	-1918	-0-	472	1	7198	3	N	133			163
						146	9							
04	9420 X	7811	-0-	-1609	-0-	472	1	7198	3	N	128	176	1	115
						141	9							
05	9455 X	6461	-0-	-2994	-0-	427	1	5907	3	N	115	176	1	54
						127	9							

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067							
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	268008	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12062 - 12071
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
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		160
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6 9	N	5	165
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6 9	N	5	170
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135	2	9 9	N	8	178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		183

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: WHARTON			
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991 - 11052
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
05	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24											

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
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2	N	-0-		-0-
01	4712 X	4643	-0-	-69	-0-	4643	2	N	-0-		-0-
02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-		-0-
03	4712 X	3685	-0-	-1027	-0-	3685	2	N	-0-		-0-
04	4560 X	4024	-0-	-536	-0-	4024	2	N	-0-		-0-
05	4712 X	3230	-0-	-1482	-0-	3230	2	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	AMT	CODE	BALANCE

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			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3180 - 3196			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212	- 3286
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080	- 3090
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721	- 7736
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6603 X	5957	-0-	-0-	-646	-0-	-0-	620	1	5287	2	N	45							156
01	6603 X	5601	-0-	-0-	-1002	-0-	-0-	525	1	5024	2	N	47							203
02	6177 X	5863	-0-	-0-	-314	-0-	-0-	560	1	5263	2	N	36	174	1					65
03	6386 X	4923	-0-	-0-	-1463	-0-	-0-	508	1	4387	2	N	25							90
04	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	5508	2	N	44							134
05	6262 X	6034	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	590	1	5409	2	N	32							166

FIELD PETROLEUM CORP.		BAIN		266906		WELL #:		1A		RRCID ->		178204		COMPL. DATE		01/20/2000		TOTAL DEPTH		8250		PERF.		7546 - 7592	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-				

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		DAYLIGHT PETROLEUM LLC		ATLANTIC SINCLAIR FEE		74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER																
						WELL #:		208171		9		RRCID ->		242355		COMPL. DATE		03/29/2010		TOTAL DEPTH		6110		PERF.		5397 - 5399		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-							

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		DAYLIGHT PETROLEUM LLC		ATLANTIC SINCLAIR FEE		74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER																
						WELL #:		208171		9		RRCID ->		228622		COMPL. DATE		06/28/2007		TOTAL DEPTH		6110		PERF.		5522 - 5527		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-							

RAMSEY (8300 WILCOX)		74471 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 296840		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 8312 - 8318	
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
12	0	2575	-0-	2575	2575	57 1	2434 2	N	76		76
01	2277	5090	-0-	2813	5388	84 9	4742 2	N	237	175 1	138
02	7337	6066	-0-	-1271	4117	87 1	5681 2	N	276	170 1	244
03	7843	9172	-0-	1329	5446	261 9	8524 2	N	510	610 1	144
*04	13592	7868	-0-	-5724	-0-	81 1	7472 2	N	278	296 1	126
*05	13592	NO RPT	-0-	-13592	-0-	304 9		N	NO RPT		126

RAMSEY (8600 WILCOX)		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9331 - 9337	
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
12	2694 N	1991	-0-	-703	-0-	1903 2	88 9	N	80		238
01	1841	1841	-0-	-0-	-0-	1786 2	55 9	N	50	182 1	106
02	2080	2080	-0-	-0-	-0-	1993 2	87 9	N	79		185
03	2084	2084	-0-	-0-	-0-	1999 2	85 9	N	77	182 1	80
*04	2015	2015	-0-	-0-	-0-	1939 2	76 9	N	69		149
05	1798	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		149

RAMSEY (9500)		74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 113334		COMPL. DATE 07/29/1984		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9524 - 9540	
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY (10,500)		74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
SHINER EXPLORATION, LLC		777367		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10873		PERF.10464 - 10465	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMSEY (10,700)		74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 193384		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692						
POOLE "B"		WELL #: 2												
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023														

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342						
POOLE		WELL #: 1												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372						
PRIESMEYER, L.		WELL #: 1												
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	N	35	173	1	74
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	29	1	1889	2	N	41			115
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	2	N	28			143
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	28			171
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1091	2	N	37	160	1	48
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	41	9			N	NO RPT			48

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276						
ZAHRADNICK, ALFRED		WELL #: 1												
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	N	35			167
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	116	1	1155	2	N	45	161	1	51
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	116	1	1475	2	N	33			84
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	124	1	1660	2	N	76			160
04	1290 N	1137	-0-	-153	-0-	120	1	961	2	N	51	147	1	64
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	56	9			N	NO RPT			64

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10702 - 10710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	265480			N	-0-			-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

12	14074 X	13251	-0-	-823	-0-	13093	2	158	9	N	144	190	1	43
01	14074 X	11673	-0-	-2401	-0-	11568	2	105	9	N	95	1	8	137
02	12586 X	11561	-0-	-1025	-0-	11453	2	108	9	N	98	186	1	48
03	13237 X	12375	-0-	-862	-0-	12245	2	130	9	N	118	2	8	164
04	12810 X	11959	-0-	-851	-0-	11819	2	140	9	N	127	160	1	129
05	13237 X	12316	-0-	-921	-0-	12191	2	125	9	N	114	175	1	67

BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

12	19716 X	18034	-0-	-1682	-0-	637	1	17164	2	N	212	189	1	105
						233	9							
01	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	745	1	19609	2	N	236	180	1	160
						260	9							
02	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	725	1	17181	2	N	222	181	1	200
						244	9							
03	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	767	1	17757	2	N	294	358	1	134
						323	9							
04	19950 X	17506	-0-	-2444	-0-	721	1	16497	2	N	262	357	1	38
						288	9							
05	20615 X	17732	-0-	-2883	-0-	738	1	16707	2	N	261	183	1	115
						287	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			574
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			574
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			574
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			574
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			580
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			587

RANKIN (COOK MTN. IV)												CNTY: HARRIS							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
HCWD-58																			
WELL #: 1												RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9484 - 9640	
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	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181	
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186	
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			193	

VANTAGE OPERATING, LLC												CNTY: HARRIS							
DUNKS																			
WELL #: 1												RRCID -> 294983		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 9493 - 9584	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)												CNTY: HARRIS							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																			
THARP, KATHLEEN																			
WELL #: 2												RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388	
12		24273	X	12639	-0-	-11634	-0-	12495	2	144	9	N	131					175	
01		24273	X	2269	-0-	-22004	-0-	2224	2	45	9	N	41	169	1			47	
02		22707	X	7173	-0-	-15534	-0-	7097	2	76	9	N	69					116	
03		17422	X	10815	-0-	-6607	-0-	10723	2	92	9	N	84	149	1			51	
04		14100	X	7504	-0-	-6596	-0-	7423	2	81	9	N	74					125	
05		12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					125	

THARP, KATHLEEN												CNTY: HARRIS							
WELL #: 3												RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324	
12		5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5222	2	34	9	N	31	160	1			71	
01		3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3692	2	32	9	N	29					100	
02		5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5161	2	22	9	N	20					120	
03		4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4106	2	88	9	N	80					200	
04		5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5781	2	42	9	N	38	165	1			73	
05		2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					73	

RANKIN (DY 8050 SAND)												CNTY: HARRIS							
WRD OPERATING LLC																			
THARP																			
WELL #: 2												RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8053 - 8058	
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RANKIN (REKLAW)												CNTY: HARRIS							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																			
NUNAN																			
WELL #: 1												RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 11589 - 11699	
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)			74807 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
AKG OPERATING COMPANY			009566												
JOANN			WELL #: 1	RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	- 9323							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)			74821 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526												
SWEET, E. A. "A"			WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	- 5261							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821 477	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA						
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526												
I P FARMS -N-			WELL #: 1	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	- 5674							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/15/2019												

RATTLESNAKE MOUND (6400)			74821 700	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
BLACKSTONE 156			WELL #: 1	RRCID -> 289172	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 6801	PERF. 6963	- 6970							
12	5363 #	4622	-0-	-741	-0-	1451	2	3171	9	N	2883	2774	1		459
01	5363 #	4375	-0-	-988	-0-	1383	2	2992	9	N	2720	2675	1		504
02	4437 #	3742	-0-	-695	-0-	1061	2	2681	9	N	2437	2619	1		322
03	4743 #	3263	-0-	-1480	-0-	521	2	2742	9	N	2493	2508	1		307
04	4590 #	3918	-0-	-672	-0-	1214	2	2704	9	N	2458	2604	1		161
05	4619 #	3962	-0-	-657	-0-	1212	2	2750	9	N	2500	2364	1		297

RATTLESNAKE MOUND (7000)			74821 782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
BLACKSTONE			WELL #: 3	RRCID -> 284526	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6776	- 6779							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
LTS OIL & GAS				511745							
STATE LEASE 66709				WELL #: 1	RRCID -> 154600	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 12631	PERF. 7149	- 7159		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (10200)				74870 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971						
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #: 8	RRCID -> 290584	COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL DEPTH 9322	PERF.10200	- 10210	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	72 1	253 2	N	-0-	165
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 2	N	-0-	165
*05	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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
03	T. A.	881	-0-	881	881	195 1	686 2	Y	-0-	33
04	T. A.	1326	-0-	1326	2207	317 1	1009 2	Y	-0-	33
05	T. A.	417	-0-	417	2624	58 1	359 2	Y	-0-	33

USA-RAVEN FOREST				WELL #: 4	RRCID -> 281392	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 11426	PERF.11400	- 11420	
12	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	1448 1	8094 2	Y	28	178
01	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	31 9	2436 1	Y	34	212
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	37 9	2202 1	Y	29	191 1
03	10354 X	8505	-0-	-1849	-0-	32 9	1882 1	Y	12	62
04	10020 X	8623	-0-	-1397	-0-	13 9	2043 1	Y	73	135
05	10044 X	9252	-0-	-792	-0-	80 9	1278 1	Y	32	167
						35 9				

RAVEN FOREST (TAYLOR)				74870 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971						
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #: 7	RRCID -> 290151	COMPL. DATE 05/21/2020	TOTAL DEPTH 16538	PERF.15924	- 15944	
12	2728 #	2394	-0-	-334	-0-	362 1	2026 2	N	5	175
01	2666 #	1673	-0-	-993	-0-	6 9	408 1	N	-0-	175
02	3828 #	2151	-0-	-1677	-0-	535 1	1265 2	N	-0-	175
03	4092 #	2344	-0-	-1748	-0-	519 1	1616 2	N	-0-	175
04	3960 #	1424	-0-	-2536	-0-	519 1	1825 2	N	-0-	175
05	2387 #	1392	-0-	-995	-0-	340 1	1084 2	N	-0-	175
						190 1	1178 2	N	22	197
						24 9				

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	161	1	296	2	209
						41	9			
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	161	1	1314	2	229
						22	9			
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					234
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	130	1	950	2	245
						12	9			
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	102	1	157	2	174
						116	9			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					174

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
MORRIS, E.		11								
		WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10864 - 10952
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22

HOLBROOK		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10879 - 10986
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL, LEON		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014 - 11164
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926											
HANKAMER		WELL #:	1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			429
05		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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:	2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.11760 - 11806			
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	570 1	1229 2	N	18			48
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	550 1	1204 2	N	17			65
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	580 1	1167 2	N	15			80
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	500 1	939 2	N	15	1 8		94
04	1710	N	74	-0-	-1636	-0-	17 9	66 2	N	1			95
05	1891	N	161	-0-	-1730	-0-	1 9	141 2	N	2			97
							2 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766			
TEXACO FEE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:	3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
12	6200 X	5950	-0-	-250	-0-	5950	2			Y	-0-			166
01	6138 X	3019	-0-	-3119	-0-	2809	2	210	9	Y	191	190	1	167
02	5742 X	4	-0-	-5738	-0-	4	2			Y	-0-			167
03	6138 X	381	-0-	-5757	-0-	3	1	378	2	Y	-0-			167
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-			167
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	110	182	1	95
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)																	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																	
MITCHELL, THEO																	
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)																	
FAULCONER ENERGY, LLC																	
HEBERT, EMILE																	
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378																	
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	202	1	2486	2	N	13					165
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	208	1	2503	2	N	15					180
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	244	1	2484	2	N	9					189
03	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	192	1	2262	2	N	5	166	1			28
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	197	1	2463	2	N	15					43
05	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	193	1	2411	2	N	10					53

FARRIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244																	
12	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	463	1	5689	2	N	31	167	1			18
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	471	1	5670	2	N	10					28
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	533	1	5434	2	N	23					51
03	6231	X	6089	-0-	-142	-0-	472	1	5554	2	N	57					108
04	6000	X	5400	-0-	-600	-0-	400	1	4997	2	N	3	1	8			110
05	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	427	1	5353	2	N	-0-					110

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)																	
COSTA ENERGY, LLC																	
WHITTAKER																	
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

RAYWOOD, S. (13,400)																	
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL																	
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240																	
12	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	7099	2	241	9	N	219	184	1			185
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7520	2	246	9	N	224	184	1			225
02	7076	X	6752	-0-	-324	-0-	6511	2	241	9	N	219	369	1			75
03	7564	X	7211	-0-	-353	-0-	6971	2	240	9	N	218	183	1			110
04	7530	X	6778	-0-	-752	-0-	6552	2	226	9	N	205	183	1			132
05	7781	X	7255	-0-	-526	-0-	7027	2	228	9	N	207	182	1			157

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534								
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	265 1	3258 2	Y	19							84
						21 9										
01	3534 X	2713	-0-	-821	-0-	208 1	2505 2	Y	-0-							84
02	3074 X	1050	-0-	-2024	-0-	94 1	956 2	Y	-0-							84
03	3565 X	3154	-0-	-411	-0-	247 1	2907 2	Y	-0-							84
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	261 1	3263 2	Y	-0-							84
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	269 1	3371 2	Y	-0-							84

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998				
12	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145 2		Y	-0-							109
01	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	3959 2		Y	-0-							109
02	3915 X	3279	-0-	-636	-0-	3279 2		Y	-0-							109
03	4185 X	3425	-0-	-760	-0-	30 1	3395 2	Y	-0-							109
04	4050 X	3428	-0-	-622	-0-	3428 2		Y	-0-							109
05	4154 X	3610	-0-	-544	-0-	3610 2		Y	-0-							109

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		MALLETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							59

MALLETT		WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							40

MALLETT		WELL #: 2		RRCID -> 177580		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLETT-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

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 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			213
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			213

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
NOME-DISHMAN				WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207		PERF.13398 - 13431		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	247	2	N	56	25	1	109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62	9							88
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	92	1	456	2	N	166	70	1	184
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	183	9							251
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	N	67			149
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	74	9	247	2	N	149	251	1	93
						49	1							
						164	9							
										N	33	89	1	
SUN-HARDER A				WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720		
12	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	2273	1	10649	2	N	643	510	1	577
01	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	707	9							475
02	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	2155	1	9203	2	N	696	798	1	387
03	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	766	9	2083	1	N	581	669	1	460
04	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	2301	1	11409	2	N	620	547	1	483
05	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	639	9							323
						682	9	2201	1	N	685	662	1	
						754	9	2325	1	N	716	872	1	
						788	9	11387	2	N				
GRAHAM TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946		
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3519	2	209	9	N	190	170	1	174
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3253	2	189	9	N	172	255	1	91
02	3451 X	3087	-0-	-364	-0-	2905	2	182	9	N	165	179	1	77
03	3689 X	2910	-0-	-779	-0-	2741	2	169	9	N	154			231
04	3570 X	2742	-0-	-828	-0-	2570	2	172	9	N	156	179	1	208
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4645	2	240	9	N	218	160	1	266
MCDERMOND				WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 15344		PERF.14131 - 14314		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O.B. RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12494 - 12826		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12535 - 12563
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10090 - 10213
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9664 - 9674
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

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

RED FISH REEF (FB A-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT			38

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT			9

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

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT		-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-

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	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1031

RFR FRIO 15 GU		WELL #:	184	RRCID ->	098095	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10928 - 10990
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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

12	8680 #	7015	-0-	-1665	-0-	1535	1	5335	2	N	42	66	1			25
						99	4		46	9						
01	8587 #	6585	-0-	-2002	-0-	1495	1	4955	2	N	35	46	1			14
						96	4		39	9						
02	7366 #	6819	-0-	-547	-0-	1491	1	5175	2	N	52	57	1			9
						96	4		57	9						
03	7874 #	6765	-0-	-1109	-0-	881	1	5781	2	N	43	37	1			15
						56	4		47	9						
04	7470 #	6300	-0-	-1170	-0-	926	1	5294	2	N	19	26	1			8
						59	4		21	9						
05	7285 #	6571	-0-	-714	-0-	915	1	5586	2	N	10	8	1			10
						59	4		11	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2024

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715									
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322			
M	O	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33	

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457		
12	3100 N	2419	-0-	-681	181	2419	2	N	-0-	57
01	2565 N	2384	-0-	-181	-0-	2384	2	N	-0-	57
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-	57
03	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2	N	-0-	57
04	2310 N	587	-0-	-1723	-0-	587	2	N	-0-	57
*05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-	57

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530		
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	1	N	-0-	48
01	5983 X	4889	-0-	-1094	-0-	4887	1	N	2	48
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	1	N	2	48
03	6231 X	5921	-0-	-310	-0-	5921	1	N	1	48
04	6030 X	1428	-0-	-4602	-0-	1428	1	N	-0-	48
05	6231 X	5977	-0-	-254	-0-	5977	1	N	-0-	48

TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964		
12	2387 X	2302	-0-	-85	-0-	2302	1	N	-0-	108
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	1	N	-0-	108
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3122	1	N	2	108
03	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2171	1	N	2	108
04	2220 N	372	-0-	-1848	-0-	372	1	N	-0-	108
*05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	1	N	-0-	108

ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624		
12	10974 X	10797	-0-	-177	-0-	10797	1	N	-0-	243
01	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	11005	1	N	2	243
02	10469 X	9595	-0-	-874	-0-	9595	1	N	1	242
03	11191 X	10520	-0-	-671	-0-	10520	1	N	1	242
04	10830 X	2327	-0-	-8503	-0-	2327	1	N	-0-	242
*05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	1	N	-0-	242

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3210 X	3210	-0-	-0-	381	1	2811	2	N	16	1 8	82
						18	9						
01		4617 X	4617	-0-	-0-	496	1	4051	2	N	64	1 8	145
						70	9						
02		4545 X	4545	-0-	-0-	505	1	3894	2	N	133	195 1 1 8	82
						146	9						
03		3826 X	3826	-0-	-0-	459	1	3356	2	N	10		92
						11	9						
*04		4019 X	4019	-0-	-0-	454	1	3536	2	N	26	1 8	117
						29	9						
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480					N	NO RPT		117

ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428	
12		2697 N	2612	-0-	-85	311	1	2294	2	N	6		68
						7	9						
01		1778 N	1778	-0-	-0-	193	1	1579	2	N	5		73
						6	9						
02		2569 N	2569	-0-	-0-	294	1	2263	2	N	11		84
						12	9						
03		2036 N	2036	-0-	-0-	244	1	1785	2	N	6		90
						7	9						
*04		1980 N	1980	-0-	-0-	225	1	1749	2	N	5		95
						6	9						
05		2697 N	NO RPT	-0-	-2697					N	NO RPT		95

KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531	
12		4002 X	4002	-0-	-0-	473	1	3492	2	N	34	173 1	33
						37	9						
01		3023 X	3023	-0-	-0-	329	1	2691	2	N	3		36
						3	9						
02		2958 X	2830	-0-	-128	323	1	2492	2	N	14		50
						15	9						
03		3162 X	2843	-0-	-319	340	1	2484	2	N	17		67
						19	9						
04		3060 X	3010	-0-	-50	340	1	2651	2	N	17		84
						19	9						
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162					N	NO RPT		84

REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568	
12		5230 X	5230	-0-	-0-	622	1	4595	2	Y	12		172
						13	9						
01		6231 X	4868	-0-	-1363	528	1	4316	2	Y	22		194
						24	9						
02		5597 X	3769	-0-	-1828	428	1	3301	2	Y	36	186 1 1 8	43
						40	9						
03		5704 X	4329	-0-	-1375	518	1	3787	2	Y	22		65
						24	9						
04		5070 X	3784	-0-	-1286	428	1	3337	2	Y	17		82
						19	9						
05		5239 X	NO RPT	-0-	-5239					Y	NO RPT		82

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530							
12		3900 X	3900	-0-	-0-	464	1	3423	2	Y	12					119
01		3007 X	2664	-0-	-343	290	1	2367	2	Y	6	1	8			124
02		2697 X	2655	-0-	-42	302	1	2331	2	Y	20					144
03		2883 X	2214	-0-	-669	264	1	1930	2	Y	18					162
04		3540 X	2395	-0-	-1145	270	1	2105	2	Y	18					180
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658					Y	NO RPT					180
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					179
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516							
12		6355 X	4489	-0-	-1866	533	1	3935	2	N	19	1	8			215
01		6355 X	3856	-0-	-2499	417	1	3404	2	N	32	189	1			58
02		5945 X	4704	-0-	-1241	536	1	4135	2	N	30	1	8			87
03		5332 X	4971	-0-	-361	594	1	4340	2	N	34					121
04		5160 X	4833	-0-	-327	545	1	4248	2	N	36					157
05		5022 X	NO RPT	-0-	-5022					N	NO RPT					157
KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538							
12		2449 N	1762	-0-	-687	203	1	1502	2	N	52	162	1	1	8	28
01		1961 N	1961	-0-	-0-	214	1	1746	2	N	1					29
02		2320 N	2149	-0-	-171	247	1	1902	2	N	-0-					29
03		1169 N	1169	-0-	-0-	141	1	1028	2	N	-0-					29
04		1890 N	658	-0-	-1232	75	1	583	2	N	-0-					29
05		2294 N	NO RPT	-0-	-2294					N	NO RPT					29
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501							
12		3906 X	2928	-0-	-978	347	1	2564	2	N	15					50
01		3851 X	3851	-0-	-0-	416	1	3403	2	N	29					79
02		3973 X	3704	-0-	-269	421	1	3246	2	N	34	1	8			112
03		4247 X	3257	-0-	-990	389	1	2838	2	N	27					139
04		4110 X	3109	-0-	-1001	351	1	2736	2	N	20					159
05		3968 X	NO RPT	-0-	-3968					N	NO RPT					159

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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					
12	4402 X	3604	-0-	-798	-0-	428 1	3158 2	N	16			90
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	18 9	497 1	N	30			120
02	4292 X	3201	-0-	-1091	-0-	33 9	365 1	N	22			142
03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	24 9	586 1	N	35			177
*04	4440 X	2926	-0-	-1514	-0-	39 9	329 1	N	28	1 8		204
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	31 9		N	NO RPT			204

REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11243 - 11560					
12	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	315 1	2329 2	N	41	1 8		199
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	45 9	298 1	N	64	195 1	1 8	67
02	3422 X	2769	-0-	-653	-0-	70 9	314 1	N	31			98
03	3658 X	2701	-0-	-957	-0-	34 9	320 1	N	41			139
*04	3540 X	2313	-0-	-1227	-0-	45 9	259 1	N	31	1 8		169
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	34 9		N	NO RPT			169

REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11267 - 11492					
12	1705 X	1451	-0-	-254	-0-	172 1	1270 2	N	8	1 8		124
01	1705 X	1106	-0-	-599	-0-	9 9	120 1	N	5			129
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	6 9	193 1	N	10			139
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	11 9	321 1	N	11			150
*04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	12 9	270 1	N	16	1 8		165
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	18 9		N	NO RPT			165

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11190 - 11516					
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24 1	178 2	N	-0-			172
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			172
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93 1	719 2	N	-0-			172
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27 1	195 2	N	-0-			172
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	86 1	669 2	N	-0-			172
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	36 1	271 2	N	-0-			172

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11493					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	472	1	3482	2	N	15		125
							17	9						
01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	434	1	3549	2	N	10		135
							11	9						
02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	395	1	3047	2	N	10		145
							11	9						
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	470	1	3437	2	N	5		150
							6	9						
04		3570 X	3521	-0-	-49	-0-	400	1	3113	2	N	7		157
							8	9						
*05		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	530	1	4015	2	N	3		160
							3	9						

SCHNEIDER			WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391			
12		3038 X	3019	-0-	-19	-0-	360	1	2657	2	N	2		142
							2	9						
01		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	298	1	2436	2	N	2		144
							2	9						
02		2842 X	1532	-0-	-1310	-0-	176	1	1354	2	N	2		146
							2	9						
03		3038 X	2572	-0-	-466	-0-	309	1	2256	2	N	6		152
							7	9						
04		2940 X	1267	-0-	-1673	-0-	144	1	1121	2	N	2		154
							2	9						
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		154

REASER			WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500			
12		4061 X	4007	-0-	-54	-0-	476	1	3516	2	N	14		201
							15	9						
01		4061 X	3839	-0-	-222	-0-	417	1	3405	2	N	15		216
							17	9						
02		3683 X	3631	-0-	-52	-0-	416	1	3206	2	N	8		224
							9	9						
03		3534 X	3445	-0-	-89	-0-	411	1	3002	2	N	29	189 1	64
							32	9						
04		3870 X	3443	-0-	-427	-0-	388	1	3024	2	N	28		92
							31	9						
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT		92

ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532			
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	71	1	525	2	N	16	180 1	53
							18	9						
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	4		57
							4	9						
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	847	2	N	5		62
							6	9						
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	115	1	842	2	N	3		65
							3	9						
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	83	1	643	2	N	1	1 8	65
							1	9						
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		65

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 KAECELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

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
12	1364 N	1006	-0-	-358	-0-	120	1	886	2	N	-0-				67
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-				67
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	72	1	552	2	N	-0-				67
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-				67
04	540 N	173	-0-	-367	-0-	20	1	153	2	N	-0-				67
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				67

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	661	1	4885	2	N	32	1	8		135
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	459	1	3755	2	N	39				174
02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	502	1	3866	2	N	43	1	8		216
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	542	1	3958	2	N	31				247
04	4170 X	3727	-0-	-443	-0-	423	1	3291	2	N	12				259
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT				259

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		263648														
		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	EOM BALANCE
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	918	1	7689	2	N	45				223
							50	9								
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	910	1	7664	2	N	48	177	1		94
							53	9								
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6167	2	33	9	N	30				124
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	496	1	5216	2	N	22				146
							24	9								
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	570	1	7251	2	N	29				175
							32	9								
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	600	1	8796	2	N	21				196
							23	9								

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2927 - 2937							
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-

KLEIMANN A		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
		273611														
		WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320 PERF. 3076 - 3078							
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	01	02	03	04	05	3317 X	1581	-0-	-1736	-0-	1581	2	N	-0-	-0-
01	3162	X	1697	-0-	-1465	-0-	1697	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2503	-0-	-252	-0-	2503	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT					-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

12	01	02	03	04	05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-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

12	01	02	03	04	05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	335	1	1652	2	N	28	99
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-						321	1	1206	2	N	14	113
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-						328	1	1693	2	N	14	127
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-						328	1	1693	2	N	16	143
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-						235	1	1393	2	N	16	159
05	2108	N	1967	-0-	-141	-0-						305	1	1629	2	N	30	189

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

12	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74			
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-						5	1	25	2	N	-0-	74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)			77615 653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
LUCKETT			WELL #: 1		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)			77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY			565000											
MILENTZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	322	2	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	73	1	272	2	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	2	N	-0-			-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	47	1	245	2	N	-0-			-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	42	1	250	2	N	-0-			-0-
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	39	1	207	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)			77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280											
FRITSCH, DAVID A			WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4185 X	3587	-0-	-598	-0-	3587	2			N	-0-			194
01	4185 X	2969	-0-	-1216	-0-	2969	2			N	-0-			194
02	3857 X	2674	-0-	-1183	-0-	2674	2			N	-0-			194
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			194
04	3690 X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-			194
05	3596 X	3351	-0-	-245	-0-	3351	2			N	-0-			194

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	155	1	953	2	N	-0-			94
01	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			94
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			94
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			94
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			94
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-			94

PARK UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			108
01	3100 N	5910	-0-	2810	-0-	5910	2			N	-0-			108
02	2900 N	2862	-0-	-38	-0-	2772	2			N	-0-			108
03	3100 N	4236	-0-	1136	-0-	3908	2			N	-0-			108
04	7337 X	3429	-0-	-3908	-0-	3429	2			N	-0-			108
*05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			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) 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

12		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	1074	1	10069	2	N	15	3	1		156
							17	9								
01		10230 X	7892	-0-	-2338	-0-	744	1	7134	2	N	13	6	1		163
							14	9								
02		10092 X	9993	-0-	-99	-0-	985	1	8990	2	N	16	3	1		176
							18	9								
03		10850 X	9951	-0-	-899	-0-	1058	1	8880	2	N	12				188
							13	9								
04		10500 X	10063	-0-	-437	-0-	1005	1	9046	2	N	11				199
							12	9								
05		10850 X	9846	-0-	-1004	-0-	970	1	8865	2	N	10				209
							11	9								

KATHRYN			WELL #:		1	RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

COUNTS, JOAN			WELL #:		1	RRCID -> 124126			COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677				
12		7130 X	5643	-0-	-1487	-0-	544	1	5098	2	N	1				170
							1	9								
01		7130 X	4246	-0-	-2884	-0-	401	1	3843	2	N	2	2	1		170
							2	9								
02		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	559	1	5099	2	N	-0-				170
03		5983 X	5925	-0-	-58	-0-	631	1	5292	2	N	2				172
							2	9								
04		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	570	1	5134	2	N	2				174
							2	9								
05		6045 X	5117	-0-	-928	-0-	504	1	4613	2	N	-0-				174

JULIE			WELL #:		1	RRCID -> 125993			COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

JENNIFER			WELL #:		1	RRCID -> 127131			COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158				
12		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	972	1	9111	2	N	4	1	1		230
							4	9								
01		9734 X	7391	-0-	-2343	-0-	698	1	6686	2	N	6	2	1		234
							7	9								
02		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	948	1	8656	2	N	7	1	1		240
							8	9								
03		9734 X	8999	-0-	-735	-0-	959	1	8040	2	N	-0-				240
04		9420 X	8419	-0-	-1001	-0-	842	1	7577	2	N	-0-				240
05		9734 X	8290	-0-	-1444	-0-	817	1	7473	2	N	-0-				240

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	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

12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	143 1	1341 2	N	-0-		88
01		1426 N	1179	-0-	-247	-0-	111 1	1068 2	N	-0-		88
02		1450 N	1405	-0-	-45	-0-	139 1	1266 2	N	-0-		88
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	164 1	1374 2	N	-0-		88
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	127 1	1143 2	N	-0-		88
05		1488 N	1259	-0-	-229	-0-	124 1	1135 2	N	-0-		88

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

12		1519 N	1327	-0-	-192	-0-	316 1	1011 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	475 1	817 2	N	-0-		-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	416 1	886 2	N	-0-		-0-
03		1333 N	1155	-0-	-178	-0-	535 1	620 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	399 1	1041 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC					781931							
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM			WELL #:		1	RRCID ->	109650	COMPL. DATE	01/08/1984	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2182 - 2190

12		1488 N	1242	-0-	-246	-0-	295 1	947 2	N	-0-		-0-
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	631 1	1084 2	N	-0-		-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	395 1	838 2	N	-0-		-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	740 1	859 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	993	-0-	-447	-0-	275 1	718 2	N	-0-		-0-
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSANNA (WILCOX)		78211 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
BARROW		WELL #:	1	RRCID -> 181872	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8577 - 10817					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
05	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					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UECKERT		WELL #:	1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10708 - 10715					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726 - 10742					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864 - 10880					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74			174
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	174	1	19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			79

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				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
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				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ROSENBERG (YEGUA 8120)			78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670												
JACKSON, H. ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05		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	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/18/2024								

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		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
			PLUGGED AND ABANDONED			01/18/2024								

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		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
			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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			65

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)			78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MUELLER			WELL #:	1	RRCID ->	207013	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 - 9637		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			86
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			121
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			128

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.//		78329 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
DYER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2024								
ROUND BUNCH (HACKBERRY)				78535 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC				100467								
ROUND BUNCH		WELL #:		1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 - 9734
12	9765	9332	-0-	-433	-0-	6048	2	3284	9	N	2985	2851 1 997
01	9765	9706	-0-	-59	-0-	6309	2	3397	9	N	3088	3343 1 742
02	10787	9961	-0-	-826	-0-	6151	2	3810	9	N	3464	3366 1 840
03	11171	10468	-0-	-703	-0-	6787	2	3681	9	N	3346	3324 1 862
04	9450	8897	-0-	-553	-0-	5300	2	3597	9	N	3270	3335 1 797
05	9765	8864	-0-	-901	-0-	4990	2	3874	9	N	3522	3522 1 797
ROWAN (FRIO 8900)				78613 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY				196099								
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	119999	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8910 - 8915
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2014								
ROWAN, NORTH (10,800)				78615 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
GCOWS OPERATING LLC				102135								
SUMMERS, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10858 - 10864
12	0 N	20	-0-	20	-0-	20	4			N	-0-	56
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	56
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	56
03	T. A.	20	-0-	20	20	20	4			N	-0-	56
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT	56
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT	56
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		1	RRCID ->	070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2337 - 2371
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROWAN, NE (FRIO 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
GCOWS OPERATING LLC				102135								
SUMMERS, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	3535 - 3585
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		//CONT.// 78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
GCOWS OPERATING LLC		//CONT.// 102135											
KNAPE		WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			40
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			40
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			40
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

RUGELEY, N. (13100)		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13116 - 13210				
M	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	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	32	2	190	9	N	173	174	1	211
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	162	172	1	201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	178	1	154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	174	1	109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137			246
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			246

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)		78875 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SYNERGY-PETERSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184338		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12560 - 12565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600)		78875 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277945		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 13311		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUGELEY, SW. (12850)		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
PETERSON, RALPH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 075192		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 13311		PERF.12851 - 12911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	248 X	103	-0-	-145	-0-		7	1	96	2	Y	-0-	25
01	155 X	64	-0-	-91	-0-		9	1	53	2	Y	2	27
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-		2	9					
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-		11	1	140	2	Y	1	28
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-		1	9					
05	155 N	104	-0-	-51	-0-		4	1	98	2	Y	2	32
							2	9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-		17	1	264	2	Y	-0-	126
01	341 #	191	-0-	-150	-0-		28	1	159	2	Y	4	130
02	319 #	124	-0-	-195	-0-		4	9					
03	279 N	233	-0-	-46	-0-		9	1	114	2	Y	1	131
04	180 N	112	-0-	-68	-0-		1	9					
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		7	1	225	2	Y	1	132
							1	9					
							2	1	109	2	Y	1	133
							1	9					
							6	1	155	2	Y	3	136
							3	9					

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-		15	1	231	2	Y	-0-	161
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		7	1	39	2	Y	1	162
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		1	9					
03	248 N	216	-0-	-32	-0-		24	1	315	2	Y	2	164
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		2	9					
05	372 N	197	-0-	-175	-0-		7	1	208	2	Y	1	165
							1	9					
							2	1	89	2	Y	1	166
							1	9					
							7	1	186	2	Y	4	170
							4	9					

S. L. P. (NAVARRO)												
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC												
PAULUS ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		992 N	928	-0-	-64	-0-	928 2			N	-0-	34
01		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2			N	-0-	34
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-	34
03		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2			N	-0-	34
04		870 N	251	-0-	-619	-0-	251 2			N	-0-	34
*05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-	34

SABINE TRAM (WILCOX 2)												
OLIPDP II, LLC												
BLACK STONE-JEBCO												
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		2180 N	2055	-0-	-125	-0-	724 1	1111 2		N	200	229
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	220 9	724 1	1092 2	N	192	241
02		1885 N	1830	-0-	-55	-0-	211 9	677 1	922 2	N	210	255
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	231 9	724 1	1291 2	N	207	97
04		1950 N	1844	-0-	-106	-0-	701 1	965 2		N	162	259
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	178 9	724 1	1109 2	N	219	301
							241 9					

SABINE TRAM (YEGUA 7800)												
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION												
HANKAMER												
WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	258	267
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	120 1	304 2		N	69	336
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	76 9			N	336 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAM HOUSTON												
WHEELER OPERATING CORPORATION												
GIBBS BROTHERS & COMPANY A												
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	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
12		2813 X	2813	-0-	-0-	651 1	2099 2		N	57	166 1		100
						63 9							
01		2728 X	2102	-0-	-626	461 1	1565 2		N	69			169
						76 9							
02		2465 X	2335	-0-	-130	609 1	1641 2		N	77			246
						85 9							
03		2821 N	2474	-0-	-347	651 1	1810 2		N	12	189 1		69
						13 9							
04		2040 N	1858	-0-	-182	520 1	1302 2		N	33			102
						36 9							
05		2604 N	2604	-0-	-0-	651 1	1884 2		N	63			165
						69 9							

SARAH WHITE, EAST (9200)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAM RUBEL													
81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
386310													
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	* * 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
12		5022 #	815	-0-	-4207	152 1	663 9		N	603	704 1		202
01		4526 #	1850	-0-	-2676	374 1	1476 9		N	1342	1237 1		307
02		4234 #	1695	-0-	-2539	406 1	1289 9		N	1172	1079 1		400
03		2573 #	1717	-0-	-856	488 1	1229 9		N	1117	1024 1		493
04		1800 #	395	-0-	-1405	98 1	297 9		N	270	347 1		416
05		1860 #	-0-	-0-	-1860				N	5518	5555 1		379

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)													
TRISTAR EXPLORATION, INC													
HENCK "A"													
81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
871101													
WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253													
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
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			134
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			134
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			134
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			134
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			134
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012													

SARGENT (6060)													
ALLTEX OPERATING COMPANY													
SKYLAR													
81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
015056													
WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928													
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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARGENT (6525)													
FORTUNE OPERATING COMPANY													
SKYLAR													
81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
278766													
WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640													
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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHUIRRING (2250)			81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
WHITNELL, MARJORIE			WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)			81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
HICKS EXPLORATION, LLC			102036									
BLACKSTONE B			WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10518 - 10526	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

SEABREEZE			81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
ACOM SEABREEZE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:	1	RRCID ->	293519	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8441 - 8447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	51

SEABREEZE LAND COMPANY		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:	18	RRCID ->	170440	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8194 - 8204
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	6
05	P&A COND	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 #:	18	RRCID ->	166793	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8088 - 8103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998										

PIPKIN, S. W. "A"		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:	18	RRCID ->	170440	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8194 - 8204
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	26
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	26
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	26
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	26
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	26

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		81853 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
		521516											
		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084					
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		21
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-		21
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-		21
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	N	-0-		21
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-		21
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		21

SEALY (WILCOX CONS.)		MAGNUM PRODUCING, LP		HINTZ ESTATE		//CONT.// 81948 300	//CONT.// 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534			
12	3193 X	1980	-0-	-1213	-0-	54 1	1914 2	Y		11		107	
01	3193 X	2083	-0-	-1110	-0-	12 9	2021 2	Y		7		114	
02	2465 X	1814	-0-	-651	-0-	54 1	1757 2	Y		3		117	
03	2294 X	2228	-0-	-66	-0-	8 9	2152 2	Y		16		133	
04	2010 X	1673	-0-	-337	-0-	58 1	1604 2	Y		14		147	
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	18 9			Y	NO RPT		147	

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y		-0-		-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y		-0-		-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y		-0-		-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y		-0-		-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y		-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT		-0-	

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 10786			
12	7781 X	4938	-0-	-2843	-0-	31 1	4904 2	N		3		219	
01	8246 X	6717	-0-	-1529	-0-	3 9	6679 2	N		10		229	
02	7714 X	5341	-0-	-2373	-0-	27 1	5307 2	N		5		234	
03	8246 X	4109	-0-	-4137	-0-	11 9	4078 2	N		-0-	160 1	74	
04	6870 X	5403	-0-	-1467	-0-	28 1	5369 2	N		5		79	
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	6 9		N		NO RPT		79	

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10306 - 10326			
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1	205 2	N		-0-		77	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5 1	254 2	N		-0-		77	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8 1	211 2	N		-0-		77	
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2	N		-0-		77	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	N		-0-		77	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT		77	

HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10360 - 10385			
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	155 1	1864 2	N		-0-		75	
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	155 1	2242 2	N		-0-		75	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	85 1	610 2	N		-0-		75	
03	2015 N	142	-0-	-1873	-0-	40 1	102 2	N		-0-		75	
04	2220 N	582	-0-	-1638	-0-	115 1	467 2	N		-0-		75	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N		NO RPT		75	

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9812 - 9824			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	186 1	4163 2	N	27	135
							30 9				
01		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	156 1	3457 2	N	37	172
							41 9				
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	174 1	2885 2	N	41	213
							45 9				
03		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	186 1	3716 2	N	34	196 1 51
							37 9				
04		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	132 1	2289 2	N	21	72
							23 9				
05		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	72

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770							
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)			82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
WING, SARAH F.			WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 5386 - 5392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		206
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		208
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	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK								
WELL #:		88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2263 #	1513	-0-	-750	-0-	592 1 44 9	877 2		N	40	46 1				34
01		2263 #	1434	-0-	-829	-0-	614 1 22 9	798 2		N	20	25 1				29
02		1769 #	1319	-0-	-450	-0-	519 1 37 9	763 2		N	34	57 1				6
03		1643 #	1400	-0-	-243	-0-	549 1 30 9	821 2		N	27	21 1				12
04		1590 #	1129	-0-	-461	-0-	474 1 29 9	626 2		N	26	26 1				12
05		1519 #	1197	-0-	-322	-0-	504 1 39 9	654 2		N	35	27 1				20

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-		82265 500 218314		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
WELL #:		1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314																	
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314										
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4945 - 4976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5127 - 5141		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4903 - 4928		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314															
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936															
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			8
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			8
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-			8
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230															
12		93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-			9
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			9
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			9
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			9
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314																	
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233																	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	
12		5 #	3	-0-	-2	-0-		3	2		Y	-0-					10
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					10
02		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-					10
03		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-					10
04		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
05		DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3	2		Y	-0-					10

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A																	
12		93 #	61	-0-	-32	-0-		61	2		N	-0-					32
01		93 #	61	-0-	-32	-0-		61	2		N	-0-					32
02		87 #	61	-0-	-26	-0-		61	2		N	-0-					32
03		93 #	70	-0-	-23	-0-		70	2		N	-0-					32
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
05		62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2		N	-0-					32

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
ROITSCH, ROGER		WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-	11	
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	11	
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-	11	
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-	11	
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	11	
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-	11	

ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A	
12		7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-	11	
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-	11	
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-	11	
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-	11	
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	11	
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-	11	

KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115	
12		15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2		Y	-0-	-0-	
01		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	
02		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	
03		9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	
04		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-	-0-	

PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098	
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	24	
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	24	
02		29 #	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-	24	
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	24	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	24	
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	24	

SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068	
PETRASH-HARRIS		1											
12		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	35	
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	35	
02		58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2		N	-0-	35	
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	35	
04		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-	35	
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	35	

TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
STEINBACH -A-		1											
12		403 #	331	-0-	-72	-0-	331	2		Y	-0-	-0-	
01		341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-	-0-	
02		319 #	210	-0-	-109	-0-	210	2		Y	-0-	-0-	
03		341 #	302	-0-	-39	-0-	302	2		Y	-0-	-0-	
04		330 #	276	-0-	-54	-0-	276	2		Y	-0-	-0-	
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		

MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	10		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	10		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	10		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	10		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	10		
05	31 # NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	10		

GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	8		
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	8		
02	29 #	-0-	-29	-0-	-0-			Y	-0-	8		
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	8		
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-	8		
05	31 # NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	8		

DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-	10		
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-	10		
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	80	2	Y	-0-	10		
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-	10		
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2	Y	-0-	10		
05	93 # NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	10		

ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950
12	124 #	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-	8		
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	8		
02	116 #	23	-0-	-93	-0-	23	2	Y	-0-	8		
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	8		
04	210 #	-0-	-210	-0-	-0-			Y	-0-	8		
05	217 # NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	8		

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2	Y	-0-	-0-		
01	186 #	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	203 #	-0-	-203	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	217 #	25	-0-	-192	-0-	25	2	Y	-0-	-0-		
04	210 #	7	-0-	-203	-0-	7	2	Y	-0-	-0-		
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	23		
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	23		
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2	Y	-0-	23		
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	23		
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-	23		
05	31 # NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	23		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
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
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	33 2	13 9	Y	12		57
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	43 2	14 9	Y	13		70
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	49 1	21
03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	27 2	22 9	Y	20		41
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	5 2	22 9	Y	20	31 1	30
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		30

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
12	279 #	64	-0-	-215	-0-	64 2		Y	-0-		10
01	155 #	63	-0-	-92	-0-	63 2		Y	-0-		10
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	2		12
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-		12
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		12
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		12

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050	
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	118 2	4 9	Y	4		16
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	118 2	7 9	Y	6		22
02	116 #	90	-0-	-26	-0-	86 2	4 9	Y	4		26
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	143 2	4 9	Y	4		30
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	131 2	12 9	Y	11		41
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		41

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	124 2	6 9	Y	5		28
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	100 2	2 9	Y	2		30
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	111 2	3 9	Y	3		33
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	114 2	2 9	Y	2	23 1	12
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	127 2	6 9	Y	5		17
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		17

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113	
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838	
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110	
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			17
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			17
02	58 #	16	-0-	-42	-0-	16	2		Y	-0-			17
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	6 1		11
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			11
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			11

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974	
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	46	2	20 9	Y	18			25
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6 9	Y	5			30
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			30
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			30
04	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		Y	-0-			30
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			30

COOK		WELL #:		1	RRCID ->	134548	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	4841 - 4853	
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			12
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			12
02	58 #	31	-0-	-27	-0-	31	2		Y	-0-			12
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			12
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			12
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4894 - 4908	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			83
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			83
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			83
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			83
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			83
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			83

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			1
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			1
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			1
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			1
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			1
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			15
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			15
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			15
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			15
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			15
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			5
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			5
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			5
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			5
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			5
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			5
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2		Y	-0-			5
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			5
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			5
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			5

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043	
12	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			10
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			10
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2		Y	-0-			10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			10
04	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-			10
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			10

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A	
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			20
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			20
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			20
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			20
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			20
05	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			20

RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			15
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	41	2	22 9	Y	20			35
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			35
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			35
04	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2		Y	-0-			35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		7
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		7
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-		7
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		7
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		7
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		7

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145	
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		14
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		14
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		14
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		14
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		34
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		34
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		34
03	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	2	Y	-0-		34
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	109	2	Y	-0-		34
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		6
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		6
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-		6
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		6
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-		6
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		6

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	Y	48
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	78	2	11	9	Y	58
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	74	2	6	9	Y	15
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	78	2	8	9	Y	22
04	90 #	12	-0-	-78	-0-	9	2	3	9	Y	25
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		25

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988	
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	40
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	41	2	30	9	Y	67
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	Y	78
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	23	2	18	9	Y	20
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	2	63	9	Y	32
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		32

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A	
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	33	2	10	9	Y	34
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	36
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	36
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	36
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	36
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		36

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
STEINBACH "D"			WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253			
M	O	ALLOW 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

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

WEISE-SCHULZE			WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 5631 - 5669			

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

FISCHER			WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5163 - 5176			

12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			20
02		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			20
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			20
04		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			20
05		15 # NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			20

WYNN. GUY #2			WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5150 - 5192			

12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			12
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			12
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

LORENZ, GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5284 - 5309			

12		62 #	27	-0-	-35	-0-	16	2	11	9	N	10	33	1	16
01		62 #	43	-0-	-19	-0-	35	2	8	9	N	7			23
02		58 #	37	-0-	-21	-0-	25	2	12	9	N	11			34
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			34
04		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			34
05		31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			34

PESCHKE, OLGA ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	296608	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5413 - 5468			

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
M	O	ALLOW 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
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	86	3	17	9	N	15			117
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	30	9	N	27			144
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	116	3	25	9	N	23			167
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	112	3	14	9	N	13			180
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	152	3	26	9	N	24			204
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	3	23	9	N	21			225

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				
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARKLEY, LOUIS			WELL #: 1		RRCID -> 058009			COMPL. DATE 09/28/1973			TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE			WELL #: 1		RRCID -> 069819			COMPL. DATE 05/23/1976			TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-			21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4757					N	NO RPT			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-			21

ZARVONA ENERGY LLC			950523												
JONES, T. E.			WELL #: 1		RRCID -> 055172			COMPL. DATE 12/22/1972			TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A				
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			63
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			63
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			63
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			63
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			63
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 188838			COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446				
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-			250
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			250
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			250
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-			250
04	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	3			N	-0-			250
05	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	3			N	-0-			250

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147										
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286735		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8982 - 9410		
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	7	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023												

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566										
BEARD, L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9794 - 9971		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688										
WILBECK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006												

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930				
12	2294 #	1336	-0-	-958	-0-	1304	2	32	9	N	29	22	1	217
01	1891 #	1393	-0-	-498	-0-	1363	2	30	9	N	27	22	1	222
02	1218 #	777	-0-	-441	-0-	764	2	13	9	N	12	10	1	224
03	1333 #	29	-0-	-1304	-0-	29	2			N	-0-	3	1	221
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			221
05	1395 #	1293	-0-	-102	-0-	1274	2	19	9	N	17	13	1	225

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494				
12	2573 #	1335	-0-	-1238	-0-	1266	2	69	9	N	63	21	1	158
01	2573 #	1398	-0-	-1175	-0-	1332	2	66	9	N	60	21	1	197
02	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2122	2	109	9	N	99	71	1	225
03	2015 #	144	-0-	-1871	-0-	144	2			N	-0-	184	1	41
04	1350 #	157	-0-	-1193	-0-	154	2	3	9	N	3	3	1	41
05	2387 #	1722	-0-	-665	-0-	1674	2	48	9	N	44	17	1	68

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628				
12	1395 #	1196	-0-	-199	-0-	530	2	666	9	N	605	525	1	246
01	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1061	2	727	9	N	661	726	1	181
02	1334 #	1210	-0-	-124	-0-	594	2	616	9	N	560	525	1	216
03	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	2509	2	733	9	N	666	747	1	135
04	1740 #	936	-0-	-804	-0-	286	2	650	9	N	591	530	1	196
05	2656 R	2656	-0-	-0-	-0-	1965	2	691	9	N	628	549	1	275

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734										
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		4433 #	3415	-0-	-1018	-0-	3272 2	143 9	N	130	242 1	104
01		4433 #	3451	-0-	-982	-0-	3334 2	117 9	N	106	53 1	157
02		3306 #	2126	-0-	-1180	-0-	2009 2	117 9	N	106	193 1	70
03		3534 #	2554	-0-	-980	-0-	2480 2	74 9	N	67	31 1	106
04		3420 #	2264	-0-	-1156	-0-	2197 2	67 9	N	61	37 1	130
05		3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-			N	12		142

HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848		
12		1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1647 2	140 9	N	127	201 1	118
01		2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	1971 2	111 9	N	101	31 1	188
02		2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	1839 2	184 9	N	167	198 1	157
03		2283 R	2283	-0-	-0-	-0-	2134 2	149 9	N	135	27 1	265
04		2010 #	1765	-0-	-245	-0-	1648 2	117 9	N	106	210 1	161
05		2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2075 2	156 9	N	142	195 1	108

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733		
12		13795	5966	-0-	-7829	131943	5159 2	807 9	N	734	616 1	352
01		13795	5788	-0-	-8007	123936	5215 2	573 9	N	521	613 1	260
02		12905	4916	-0-	-7989	115947	4216 2	700 9	N	636	768 1	128
03		13795	5842	-0-	-7953	107994	5105 2	737 9	N	670	598 1	200
04		13350	4555	-0-	-8795	99199	3801 2	754 9	N	685	644 1	241
05		13795	10251	-0-	-3544	95655	9499 2	752 9	N	684	800 1	125

SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455		
12		13795	10086	-0-	-3709	267317	9741 2	345 9	N	314	348 1	226
01		13795	10057	-0-	-3738	263579	9741 2	316 9	N	287	335 1	178
02		12905	8401	-0-	-4504	259075	8148 2	253 9	N	230	290 1	118
03		13795	8808	-0-	-4987	254088	8566 2	242 9	N	220	107 1	231
04		13350	7166	-0-	-6184	247904	6921 2	245 9	N	223	299 1	155
05		13795	16424	-0-	2629	250533	16123 2	301 9	N	274	162 1	267

NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140		
12		2356 #	1829	-0-	-527	-0-	1601 2	228 9	N	207	200 1	201
01		2356 #	1712	-0-	-644	-0-	1521 2	191 9	N	174	199 1	176
02		1566 #	1542	-0-	-24	-0-	1358 2	184 9	N	167	192 1	151
03		1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-			N	158	177 1	132
04		1770 #	1306	-0-	-464	-0-	1121 2	185 9	N	168	201 1	99
05		2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2584 2	188 9	N	171	26 1	244

ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647		
12		105 R	105	-0-	-0-	-0-	103 2	2 9	N	2	2 1	87
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		87
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		87
04		90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-		87
05		93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		87

OGLETREE		WELL #: 3R		RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004		
12		13795	7598	-0-	-6197	194372	7331 2	267 9	N	243	300 1	111
01		13795	7855	-0-	-5940	188432	7612 2	243 9	N	221	120 1	212
02		12905	7426	-0-	-5479	182953	7215 2	211 9	N	192	273 1	131
03		13795	8107	-0-	-5688	177265	7874 2	233 9	N	212	99 1	244
04		13350	6017	-0-	-7333	169932	5822 2	195 9	N	177	284 1	137
05		13795	-0-	-0-	-13795	156137			N	53		190

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX)		//CONT.//		83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
COPANO PROCESSING LLC		//CONT.//		176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	29 1	460 2	Y	10	9 1		2
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11 9	413 2	Y	8	9 1		1
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	28 1	450 2	Y	9	8 1		2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	9 9	614 2	Y	9	9 1		2
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	Y	7	8 1		1
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	10 9	613 2	Y	8	8 1		1
						40 1						
						8 9						
						9 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	10	9	1		2
						11	9								
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	8	9	1		1
						9	9								
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	Y	9	8	1		2
						10	9								
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	9	9	1		2
						10	9								
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	36	1	572	2	Y	8	9	1		1
						9	9								
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	36	1	558	2	Y	8	8	1		1
						9	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	4	3	1		1
						4	9								
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

12	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	125	1	1959	2	Y	33	31	1		6
						36	9								
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	137	1	2001	2	Y	31	34	1		3
						34	9								
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	129	1	1925	2	Y	32	29	1		6
						35	9								
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	140	1	2161	2	Y	33	33	1		6
						36	9								
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	141	1	2240	2	Y	30	31	1		5
						33	9								
05	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	132	1	2043	2	Y	28	29	1		4
						31	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	401 1	6304 2	Y	152	143 1			27
01	6665 X	5312	-0-	-1353	-0-	167 9	4837 2	Y	130	143 1			14
02	7047 X	6733	-0-	-314	-0-	332 1	6176 2	Y	130	119 1			25
03	7533 X	6216	-0-	-1317	-0-	143 9	5687 2	Y	145	142 1			28
04	7290 X	6306	-0-	-984	-0-	369 1	5792 2	Y	135	142 1			21
05	7192 X	6553	-0-	-639	-0-	160 9	6022 2	Y	129	133 1			17
						365 1							
						149 9							
						389 1							
						142 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098													
12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	373 1	5869 2	Y	69	65 1			12
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	76 9	5768 2	Y	67	72 1			7
02	5655 X	5520	-0-	-135	-0-	395 1	5103 2	Y	68	62 1			13
03	6045 X	5891	-0-	-154	-0-	74 9	5458 2	Y	71	70 1			14
04	5850 X	5606	-0-	-244	-0-	342 1	5210 2	Y	62	66 1			10
05	6045 X	5966	-0-	-79	-0-	75 9	5543 2	Y	59	61 1			8
						355 1							
						78 9							
						328 1							
						68 9							
						358 1							
						65 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376													
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370													
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	75 1	1185 2	Y	16	15 1			3
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	18 9	1180 2	Y	16	17 1			2
02	1305 N	1106	-0-	-199	-0-	81 1	1020 2	Y	16	15 1			3
03	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	18 9	1005 2	Y	17	17 1			3
04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	65 1	953 2	Y	15	16 1			2
05	1178 N	989	-0-	-189	-0-	19 9	915 2	Y	14	14 1			2
						60 1							
						17 9							
						59 1							
						15 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 40 L RRCID -> 008305		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10128 - 10295	
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							
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	105 1	1657 2	Y	23	22	1	4								
							25 9														
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	105 1	1531 2	Y	22	24	1	2								
							24 9														
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	96 1	1430 2	Y	23	21	1	4								
							25 9														
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	100 1	1547 2	Y	25	24	1	5								
							28 9														
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	94 1	1486 2	Y	21	23	1	3								
							23 9														
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	97 1	1506 2	Y	21	21	1	3								
							23 9														
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 32 C RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10134 - 10380	
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	Y	4	3	1	1								
							4 9														
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	263 2	Y	3	4	1	-0-								
							3 9														
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	270 2	Y	4	3	1	1								
							4 9														
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	Y	4	4	1	1								
							4 9														
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y	2	3	1	-0-								
							2 9														
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	3	3	1	-0-								
							3 9														
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 27 L RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13135		PERF. 9002 - 9074	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
													-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
													-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
													-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
													-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
													-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
													-0-								
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 30 RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10118 - 10766	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
													-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
													-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
													-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
													-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
													-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
													-0-								
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9923 - 10212	
12		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	349 1	5478 2	Y	74	70	1	13								
							81 9														
01		5859 X	3145	-0-	-2714	-0-	197 1	2870 2	Y	71	77	1	7								
							78 9														
02		5829 X	2228	-0-	-3601	-0-	135 1	2012 2	Y	74	67	1	14								
							81 9														
03		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	545 1	8382 2	Y	77	76	1	15								
							85 9														
04		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	439 1	6974 2	Y	67	71	1	11								
							74 9														
05		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	454 1	7013 2	Y	64	66	1	9								
							70 9														

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967		TOTAL DEPTH 11112 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				
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	4	3 1	1				
						4	9										
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	3	4 1	-0-				
						3	9										
02	348 N	288	-0-	-60	-0-	18	1	266	2	Y	4	3 1	1				
						4	9										
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	19	1	288	2	Y	4	4 1	1				
						4	9										
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	18	1	286	2	Y	3	3 1	1				
						3	9										
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	283	2	Y	2	3 1	-0-				
						2	9										
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 77		RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114	
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	18	1	287	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	6	6 1	1				
						7	9										
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	16	1	244	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	18	1	292	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 79		RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	6	6 1	1				
						7	9										
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	23	1	349	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
03	434 N	348	-0-	-86	-0-	21	1	320	2	Y	6	6 1	1				
						7	9										
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	5	5 1	1				
						6	9										

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049													
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		
12	3100 N	3208	-0-	108	327	191 1	3000 2	Y	15	14 1	3		
01	3100 N	3255	-0-	155	482	17 9	208 1	3033 2	Y	13	15 1	1	
02	3177 X	2695	-0-	-482	-0-	14 9	168 1	2510 2	Y	15	13 1	3	
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	17 9	180 1	2768 2	Y	15	15 1	3	
04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	17 9	166 1	2643 2	Y	13	14 1	2	
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	14 9	178 1	2745 2	Y	13	13 1	2	
						14 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
12	4495 X	4467	-0-	-28	-0-	262 1	4119 2	Y	78	74 1	14		
01	4495 X	4141	-0-	-354	-0-	86 9	260 1	3798 2	Y	75	81 1	8	
02	4205 X	4007	-0-	-198	-0-	83 9	247 1	3675 2	Y	77	70 1	15	
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	85 9	272 1	4194 2	Y	79	79 1	15	
04	4320 X	4178	-0-	-142	-0-	87 9	243 1	3858 2	Y	70	74 1	11	
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	77 9	267 1	4125 2	Y	67	69 1	9	
						74 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014													
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	11 1	167 2	Y	2	3 1	-0-		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 9	12 1	175 2	Y	3	3 1	-0-	
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	3 9	13 1	193 2	Y	4	3 1	1	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4 9	12 1	189 2	Y	3	3 1	1	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 9	13 1	200 2	Y	1	2 1	-0-	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 9	13 1	202 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	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 #:		98	RRCID -> 202769			COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10416 - 10730		
M O	ALLOW 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

12	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	75	1	1186	2	Y	33	31	1	6
						36	9							
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	2	Y	31	34	1	3
						34	9							
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	73	1	1092	2	Y	32	29	1	6
						35	9							
03	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	72	1	1109	2	Y	33	33	1	6
						36	9							
04	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	62	1	983	2	Y	30	31	1	5
						33	9							
05	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	59	1	919	2	Y	28	29	1	4
						31	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID -> 205315			COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10638		
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	Y	131	124	1	23
						144	9							
01	3162 X	1831	-0-	-1331	-0-	109	1	1583	2	Y	126	136	1	13
						139	9							
02	2958 X	1510	-0-	-1448	-0-	86	1	1282	2	Y	129	117	1	25
						142	9							
03	3162 X	1665	-0-	-1497	-0-	93	1	1425	2	Y	134	133	1	26
						147	9							
04	1770 X	1498	-0-	-272	-0-	81	1	1289	2	Y	116	124	1	18
						128	9							
05	1829 X	1561	-0-	-268	-0-	87	1	1351	2	Y	112	115	1	15
						123	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID -> 205347			COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760		
12	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	62	1	968	2	Y	23	22	1	4
						25	9							
01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	62	1	910	2	Y	22	24	1	2
						24	9							
02	1044 N	968	-0-	-76	-0-	59	1	884	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	61	1	932	2	Y	25	24	1	5
						28	9							
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	21	23	1	3
						23	9							
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	60	1	930	2	Y	21	21	1	3
						23	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID -> 205598			COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10400 - 10528		
12	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	624	1	9808	2	Y	109	103	1	19
						120	9							
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	677	1	9868	2	Y	105	113	1	11
						116	9							
02	9628 X	9566	-0-	-62	-0-	594	1	8854	2	Y	107	97	1	21
						118	9							
03	10540 X	10307	-0-	-233	-0-	621	1	9564	2	Y	111	111	1	21
						122	9							
04	10320 X	9298	-0-	-1022	-0-	544	1	8647	2	Y	97	103	1	15
						107	9							
05	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	646	1	9984	2	Y	94	96	1	13
						103	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4617	-0-	-95	-0-	270	1	4252	2	Y	86	81	1			15
						95	9									
01	4712 X	4438	-0-	-274	-0-	279	1	4068	2	Y	83	89	1			9
						91	9									
02	4408 X	3940	-0-	-468	-0-	242	1	3607	2	Y	83	76	1			16
						91	9									
03	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	269	1	4144	2	Y	88	87	1			17
						97	9									
04	4470 X	4145	-0-	-325	-0-	240	1	3821	2	Y	76	81	1			12
						84	9									
05	4619 X	4509	-0-	-110	-0-	269	1	4160	2	Y	73	75	1			10
						80	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	8	1	116	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	119	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		//CONT.// 945936		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10810 - 11052				
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO						
		176382		WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3456 - 3671		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (YEGUA) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		945936		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5114 - 5122		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. BLAKE		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		810815		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5004 - 5008		
12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	3			N	-0-			2
01	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	3			N	-0-			2
02	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	3			N	-0-			2
03	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	3			N	-0-			2
04	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	3			N	-0-			2
*05	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:	26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222 PERF. 7884 - 7894	
M	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		404
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023										

SILVERSPoon (TEX S1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
CORNELIUS, L.		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600 PERF.17058 - 17122	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATLAS OPERATING LLC		036587								
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600 PERF.16399 - 16422	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650 PERF. 3679 - 3952	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVERSPoon (TEX SAI SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16348 - 16398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
BUNGE, GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	214684	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 1912 - 1915
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
NELSON, B. P. A-40		WELL #:		1	RRCID ->	207707	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14210 - 14224
12	620 N	291	-0-	-329	-0-	79 1	69 3	N	130		160
01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	143 9	363 1	N	89	144 1	105
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	98 9	182 1	N	4	74 1	35
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	4 9	69 1	N	-0-		35
04	990 N	75	-0-	-915	-0-	69 1	45 1	N	-0-		35
05	837 N	620	-0-	-217	-0-	181 1	385 3	N	49		84
						54 9					

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS, LES & CO.		846666									
FRANKLAND, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	141928	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	14280	PERF.12402 - 12412
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON		84315 496 532952	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1R	RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086	- 20144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)		84315 930 127449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #:			RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404	- 12414	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004								

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) ORO RESOURCES, LLC GEORGE RANCH		84331 495 626507	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
WELL #:		1	RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9842	- 9885	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107			17

GEORGE RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416	- 10558
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			235
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			235
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			235
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			235
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			235
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350			235

GEORGE RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 189412	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.10020	- 10078
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GEORGE RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 189850	COMPL. DATE 07/12/2002	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10294	- 11403
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			14

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)										CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC																			
GEORGE RANCH																			
//CONT.// 84331 495																			
//CONT.// 626507																			
WELL #: 7										RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT			33					
05	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	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

GEORGE RANCH										WELL #: 14		RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 10790 - 10832	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT			16					

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 211568		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 12517		PERF. 10236 - 10239	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19					
05	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	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850					
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788				Y	NO RPT			850					

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)										CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC																			
GEORGE RANCH																			
84331 498																			
626507																			
WELL #: 4										RRCID -> 184340		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11995		PERF. 11646 - 11706			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
GEORGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571 - 11641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477					Y	NO RPT				839
05	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				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701					Y	NO RPT				271
05	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				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272					Y	NO RPT				101

GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628 - 11638				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				21
05	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				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT				553

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5673 #	4344	-0-	-1329	-0-	116 1	4053 2	N	159	181 1		283
						175 9						
01	5673 #	4127	-0-	-1546	-0-	115 1	3826 2	N	169	180 1		272
						186 9						
02	5307 #	3753	-0-	-1554	-0-	123 1	3462 2	N	153	179 1		246
						168 9						
03	4991 #	3715	-0-	-1276	-0-	113 1	3438 2	N	149	183 1		212
						164 9						
04	4830 #	4087	-0-	-743	-0-	161 1	3730 2	N	178	187 1		203
						196 9						
05	4340 #	3890	-0-	-450	-0-	149 1	3590 2	N	137	161 1		179
						151 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

12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			213
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			213
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			213
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			213
*04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			213
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			289
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			289
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			289
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			289
*04	480 N	50	-0-	-430	-0-	50 2		N	-0-			289
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	5			289

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3)		84693 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
JACK KNIFE		WELL #:		2		RRCID ->		281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		12214 #	9002	-0-	-3212	-0-	207 1	7732 2	N	966	1072 1		236		
							1063 9								
01		12214 #	8549	-0-	-3665	-0-	221 1	7496 2	N	756	895 1		97		
							832 9								
02		10208 #	10078	-0-	-130	-0-	216 1	8791 2	N	974	894 1		177		
							1071 9								
03		11160 R	11160	-0-	-0-	-0-	213 1	9410 2	N	1397	1414 1		160		
							1537 9								
04		10219 R	10219	-0-	-0-	-0-	207 1	8563 2	N	1317	1238 1		239		
							1449 9								
05		10788 #	8778	-0-	-2010	-0-	209 1	7444 2	N	1023	1055 1		207		
							1125 9								

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)		84693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
PANZER 43		WELL #:		1		RRCID ->		295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928	
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		
12		7750	26160	-0-	18410	56244	25204 2	956 9	N	869	917 1		207		
01		29419	25217	-0-	-4202	52042	24272 2	945 9	N	859	729 1		337		
02		27521	21197	-0-	-6324	45718	20440 2	757 9	N	688	748 1		277		
03		27993	11423	-0-	-16570	29148	11004 2	419 9	N	381	542 1		116		
04		27090	7731	-0-	-19359	9789	7447 2	284 9	N	258	179 1		195		
05		26164 #	16362	-0-	-9802	-0-	15720 2	642 9	N	584	370 1		409		

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	
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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
T. P. RANCH		WELL #:		2		RRCID ->		180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287	
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		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38		
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2021											

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
BLACK STONE		WELL #:		2		RRCID ->		177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
M	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		
12		6789 X	4698	-0-	-2091	-0-	4653 2	45 9	Y	41	36 1		52		
01		6789 X	1917	-0-	-4872	-0-	1902 2	15 9	Y	14	18 1		48		
02		5800 X	1447	-0-	-4353	-0-	1404 2	43 9	Y	39	52 1		35		
03		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1967 2	14 9	Y	13	18 1		30		
04		4920 X	1857	-0-	-3063	-0-	1832 2	25 9	Y	23	18 1		35		
05		4712 X	3805	-0-	-907	-0-	3750 2	55 9	Y	50	35 1		50		

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		12617 #	8413	-0-	-4204	-0-	8049	2	364	9	N	331	362	1	145	
01		12617 #	6219	-0-	-6398	-0-	5941	2	278	9	N	253	191	1	207	
02		11803 #	9145	-0-	-2658	-0-	8604	2	541	9	N	492	534	1	165	
03		12152 #	5516	-0-	-6636	-0-	5316	2	200	9	N	182	169	1	178	
04		11550 #	7526	-0-	-4024	-0-	7126	2	400	9	N	364	357	1	185	
05		9765 #	5927	-0-	-3838	-0-	5699	2	228	9	N	207	187	1	205	

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1216	1	593	2	N	105	80	1	92	
							137	4	116	9						
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				92
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-				92
03		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				92
04		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				92
05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				92

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		496 N	305	-0-	-191	-0-	132	1	137	2	N	21	111	1	50	
							13	4	23	9						
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				50
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-				50
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

M	O	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	EOM BALANCE
12		279 #	256	-0-	-23	-0-	245	2	11	9	Y	10	18	1	30	
01		279 #	200	-0-	-79	-0-	190	2	10	9	Y	9	9	1	30	
02		232 #	115	-0-	-117	-0-	90	2	25	9	Y	23	26	1	27	
03		92 R	92	-0-	-0-	-0-	82	2	10	9	Y	9	9	1	27	
04		240 #	130	-0-	-110	-0-	117	2	13	9	Y	12	9	1	30	
05		248 #	213	-0-	-35	-0-	194	2	19	9	Y	17	17	1	30	

SOUR LAKE, E. (9920)		84697 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
PENWELL ENERGY, INC.		652943										
VASTAR FEE		WELL #: 3		RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACK KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731				
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	551 1	352 2	N	483	538 1		255
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	531 9	196 2	N	479	539 1		195
02	1131 X	1040	-0-	-91	-0-	561 1	524 9	N	476	508 1		163
03	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	527 9	572 9	N	520	544 1		139
04	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	516 1	506 9	N	460	351 1		248
05	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	558 1	444 9	N	404	513 1		139

GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290				
12	3658 X	3173	-0-	-485	-0-	613 1	2045 2	N	468	534 1		243
01	3658 X	1564	-0-	-2094	-0-	515 9	717 2	N	221	347 1		117
02	3422 X	1866	-0-	-1556	-0-	604 1	910 2	N	344	182 1		279
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	243 9	2536 2	N	323	331 1		271
04	3120 X	2848	-0-	-272	-0-	578 1	1927 2	N	268	353 1		186
05	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	378 9	2131 2	N	294	346 1		134
						652 1						
						355 9						
						626 1						
						295 9						
						653 1						
						323 9						

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1056 2	19 9	N	17	50
01	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	814 2	11 9	N	10	60
02	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1072 2	14 9	N	13	73
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1178 2	13 9	N	12	85
04	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	733 2	4 9	N	4	89
*05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1193 2	42 9	N	38	127

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		
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)		84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051								
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
5P OPERATING, LLC		953837								
CENTENNIAL UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	66 3	189 9	N	172	133
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	167
03	217 N	37	-0-	-180	-0-	25 3	12 9	N	11	57
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

SPLENDORA, E. (WILCOX A)		85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
HIGHTOWER, L. P.		WELL #: 1		RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3206 - 3216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPLENDORA, E. (6720)		85246 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
FRY & BISHOP TRS.		WELL #: 2		RRCID -> 070320		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
12	5146 #	2476	-0-	-2670	-0-	2476	2			N	-0-				-0-
01	5084 #	3197	-0-	-1887	-0-	3197	2			N	-0-				-0-
02	4582 #	3017	-0-	-1565	-0-	3017	2			N	-0-				-0-
03	4898 #	4230	-0-	-668	-0-	4230	2			N	-0-				-0-
04	4680 #	4303	-0-	-377	-0-	4303	2			N	-0-				-0-
05	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG JOHN D		WELL #: 1		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7818 - 7826					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)			85446 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
RODEO RESOURCES, L.L.C.			723590												
JAMES/FIELDER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	164521	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8612 - 8616			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)			85514 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
STAMPEDE A			WELL #:	1	RRCID ->	284315	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3031 - 3033			
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

12		5844	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
01		935	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
02		4528	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
03		1206	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES			WELL #:	01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2512 - 2515			
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

12		4728	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
01		1746	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
02		6953	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
03		4750	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
04		837	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)			85717 120	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006												
STATE TRACT 52-S			WELL #:	1-U	RRCID ->	136473	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7861 - 7868			
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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)			85717 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006												
STATE TRACT 52-S			WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265 - 8288			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006														
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2024														

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														
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013														

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863														
12	3844	X	888	-0-	-2956	-0-	63	1	825	2	N	-0-		46
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	343	1	4031	2	N	-0-		46
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	295	1	3336	2	N	-0-		46
03	3844	X	3396	-0-	-448	-0-	251	1	3145	2	N	-0-		46
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	291	1	3859	2	N	2		48
2 9														
05	3844	X	1025	-0-	-2819	-0-	71	1	954	2	N	-0-		48

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
HEPLER, CLARENCE		WELL #:		1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 3490 - 3510		
M	ALLOW CODE	GAS 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
CORE E & P CORP.		178381												
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #:		2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
BLAUW-RUIDENGA		WELL #:		3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #:		3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

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		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 1	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY		682775		WELL #: 3		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9037 - 9038
ENGLIN, JOSIE												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 3		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 3900 - 3940
VIEMAN, L. D.												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578		WELL #: 1		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777
BLK. 32												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 8994 - 9004
BLK 47												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9170 - 9180		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9040 - 9075		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC		506578											
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9401 - 9416		
M	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		256

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
HOPKINS		WELL #:	1	RRCID ->	275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836				
12	26691	X	22169	-0-	-4522	-0-	21319	2	850	9	N	773	946	1	330
01	25606	X	22477	-0-	-3129	-0-	21594	2	883	9	N	803	590	1	543
02	23055	X	18657	-0-	-4398	-0-	17983	2	674	9	N	613	763	1	393
03	23746	X	23628	-0-	-118	-0-	22719	2	909	9	N	826	562	1	657
04	21750	X	20382	-0-	-1368	-0-	19641	2	741	9	N	674	1116	1	215
05	22475	X	21977	-0-	-498	-0-	21222	2	755	9	N	686	375	1	526

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		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154	165	1	246
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			323
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	201	354	1	170
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	172	1	163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	178	1	50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

SUBLIME, N. (WILCOX 9800)		86866 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
CASTEX ENERGY, INC.		139609												
OHNHEISER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 296868		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9856 - 9892						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	93837	-0-	-0-	-93837	-0-					N	-0-			-0-
01	93837	6066	-0-	-87771	-0-	5858	4	208	9	N	189			189
02	87783	-0-	-0-	-87783	-0-					N	-0-			189
03	93837	-0-	-0-	-93837	-0-					N	-0-	189	1	-0-
04	90810	-0-	-0-	-90810	-0-					N	-0-			-0-
05	93837	-0-	-0-	-93837	-0-					N	-0-			-0-

SUBLIME, N. (YEGUA 4350)		86866 785		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815													
COTTON		WELL #: 1		RRCID -> 296263		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3920 - 3928							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12	0	12051	-0-	12051 B	29599	12051	3			N	-0-			-0-	
01	0	8510	-0-	8510 B	38109	8510	3			N	-0-			-0-	
02	0	3833	-0-	3833 B	41942	3833	3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				41942											
03	0	-0-	-0-	-0- B	41942					N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0- B	41942					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2024 - WELL PLUGGED 04/08/24															

SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 10126 - 10146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOONEY		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
SUTTON		020467												
WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 11158 - 11186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899		PERF. 11420 - 11426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.		617101		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC TALCOTT A UNIT -B-		617101		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC BRAMAN -C-		617101		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC MILLBERGER		101415		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 10056 - 10062		
BOULDIN-TAYLOR		1										
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	868	461
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	905	367
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	812	169
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	750	264
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	754	322
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	696	322

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//												
SIANA OIL & GAS TAYLOR												
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237												

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)												
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"												
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)												
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.												
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)												
SIANA OIL & GAS TAYLOR												
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433												

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	407

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242												

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
05	0 N	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	990	1	9540	3	N	164	180	1		254
01	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	180	9	944	1	N	199	371	1		82
02	8990 X	6447	-0-	-2543	-0-	219	9	655	1	N	95				177
03	9610 X	1822	-0-	-7788	-0-	105	9	207	1	N	50				227
04	9300 X	447	-0-	-8853	-0-	55	9	60	1	N	18				245
05	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-	20	9			N	-0-				245

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916						
12	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	1705	1	13906	3	N	96				178
01	15221 X	15049	-0-	-172	-0-	106	9	1658	1	N	77				255
02	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	85	9	1595	1	N	106	178	1		183
03	15686 X	14619	-0-	-1067	-0-	117	9	1705	1	N	81	192	1		72
04	15180 X	13897	-0-	-1283	-0-	89	9	1593	1	N	90				162
05	15686 X	15409	-0-	-277	-0-	99	9	1699	1	N	108				270
						119	9								

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624						
12	18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	17852	3	264	9	N	240	365	1		127
01	18073 X	13419	-0-	-4654	-0-	13212	3	207	9	N	188	178	1		137
02	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17345	3	272	9	N	247	178	1		206
03	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	18468	3	287	9	N	261	353	1		114
04	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	18275	3	277	9	N	252	182	1		184
05	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	18273	3	279	9	N	254	181	1		257

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

SWANSON (2950)				87514 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC				886209									
MEEK -E-		WELL #:		4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954 - 2970		
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B DENY	40	-0-	40	320		40	1	N	-0-			-0-
*07	14B DENY	38	-0-	38	358		38	1	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	41	-0-	41	399		41	1	N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	40	-0-	40	439		40	1	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	42	-0-	42	481		42	1	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	39	-0-	39	520		39	1	N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	38	-0-	38	558		38	1	N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	38	-0-	38	596		38	1	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	42	-0-	42	638		42	1	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	40	-0-	40	678		40	1	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	38	-0-	38	716		38	1	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	42	-0-	42	758		42	1	N	-0-			-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)				88152 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
RASMUSSEN		WELL #:		5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7272 - 7300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, ALICE				WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE				WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
ABSHIER				WELL #:	1	RRCID ->	291513	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13224	PERF.	10379 - 10384	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	16523 #	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-			150
02	15457 #	-0-	-0-	-15457	-0-					N	48	170 1	1 8	27
03	9331 #	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-			27
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024 - WELL PLUGGED 05/15/24														

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER						
PARTEN OPERATING INC.				642718										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10223 - 10229	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) //CONT.// 88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12		5301 X	5236	-0-	-65	-0-	609 1	4499 2	N		116	205
							128 9					
01		5301 X	3843	-0-	-1458	-0-	508 1	3233 2	N		93 191 1	107
							102 9					
02		4756 X	2517	-0-	-2239	-0-	461 1	1946 2	N		100	207
							110 9					
03		5239 X	4032	-0-	-1207	-0-	629 1	3283 2	N		109 192 1	124
							120 9					
04		5070 X	3827	-0-	-1243	-0-	562 1	3155 2	N		100	224
							110 9					
05		5239 X	3263	-0-	-1976	-0-	477 1	2697 2	N		81 191 1	114
							89 9					

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926												
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053												
12		19592 #	12008	-0-	-7584	-0-	298 1	10496 2	N		1104 1066 1	317
							1214 9					
01		22352 R	22352	-0-	-0-	-0-	310 1	19824 2	N		2016 2014 1 2 8	317
							2218 9					
02		31776 R	31776	-0-	-0-	-0-	290 1	28193 2	N		2994 2965 1	346
							3293 9					
03		33232	33847	-0-	615	615	310 1	30387 2	N		2864 2831 1	379
							3150 9					
*04		32160	33862	-0-	1702	2317	300 1	30203 2	N		3054 3204 1	229
							3359 9					
05		22351 #	NO RPT	-0-	-22351	-0-			N		NO RPT	229

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON												
VIPER S.W.D., LLC 886209												
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241												
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP SITTTIN ON GO		WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5701 - 5705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
01		6 N	6	-0-	-0-		4 3	2 9	Y	2		132
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
03	DLQ	G-10	7	-0-	7		5 3	2 9	Y	2		134
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	7				Y	-0-		134
*05		27 N	20	-0-	-7		18 3	2 9	Y	2		136

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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-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		
12		1340 N	1340	-0-	-0-		1138 3	202 9	Y	184 196 1		82
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	103 142 1		43
02		413 N	413	-0-	-0-		31 3	382 9	Y	347 312 1		78
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	208 182 1	15 8	89
04	DLQ	G-10	118	-0-	118		2 5	116 9	Y	105 103 1		91
*05		406 N	288	-0-	-118		172 5	116 9	Y	105 104 1		92

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BP GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5863 - 5866		
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	28		440
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	1	178 1	263
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	62		325
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	7		332
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-			Y	5		337
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	268	546 1	59

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081												
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	320	3	913	9	N	830	920	1	110
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	239	3	831	9	N	755	723	1	142
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	825	3	956	9	N	869	703	1	308
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	457	3	1058	9	N	962	1065	1	145
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	239	3	785	9	N	714	684	1	175
05	1891	N	910	-0-	-981	-0-	307	3	8	5	N	541	346	1	370
							595	9							

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	10/28/2023	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT		-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2024												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472 - 3476			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308 - 4314	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864				N	-0-		-0-
05	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	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON (VICKSBURG)		89525 868		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
EDWARDS & RIGGINS		WELL #: 5		RRCID -> 179675		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

THOMPSON, NORTH		89527 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BOOTH, F. I.		WELL #: 3B		RRCID -> 052147		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343											
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JHP DAVIS ESTATE			WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J.H.P.		//CONT.//	89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND					
		//CONT.//	215343								
		WELL #:	101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	1661 - 1679
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
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	N	-0-
						1	4				-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	48	1	1	2	N	-0-
						1	4				-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	64	1	2	2	N	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-
						1	4				-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	815	1	16	2	N	-0-
						19	4				-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1098	1	31	2	N	-0-
						63	4				-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J. H. P. ESTATE			89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
			215343								
		WELL #:	102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) GARRISON LTD. GORKA			89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
			295861								
		WELL #:	1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE			WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) LANGSTON OIL, LLC HEFFELFINGER 'C'			89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
			485297								
		WELL #:	1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDEHAVEN (10,300)
ARCADIA OPERATING, LLC
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY
028734

CNTY: MATAGORDA

WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3048	2	18	9	N	16		130
01	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1318	2	17	9	N	15		145
02	1508 N	1110	-0-	-398	-0-	1098	2	12	9	N	11		156
03	1643 N	1111	-0-	-532	-0-	1090	2	21	9	N	19		175
04	1290 N	977	-0-	-313	-0-	957	2	20	9	N	18		193
05	1178 N	940	-0-	-238	-0-	926	2	14	9	N	13		206

KEBO OIL & GAS, INC.
HEFFELFINGER "A"

453170

WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

12	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	620	1	2176	2	N	26		77
01	3348 X	2702	-0-	-646	-0-	520	1	2154	2	N	25		102
02	3045 X	2476	-0-	-569	-0-	540	1	1910	2	N	24		126
03	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	600	1	2173	2	N	33		159
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	600	1	2306	2	N	35		194
05	2821 X	2793	-0-	-28	-0-	580	1	2173	2	N	36	179 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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL
163000

CNTY: FORT BEND

WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)
NECHES TRANSPORT INC.
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
601854

CNTY: TYLER

WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

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	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
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5		122
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2		124
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	Y	5		129
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5		134
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3		137
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5		142

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION		90620 001 ASSOCIATED 49B		CNTY: HARRIS									
TOMBALL GU 5		835707											
WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988									
		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A			
ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

SCHULTZ, E. "A"		862750		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448			
WELL #: 6													
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-				-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2	N	-0-				-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-				-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO.		90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HARRIS									
BAKER, W. W.		293303											
WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001									
		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384			
BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1											
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-				132
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	N	14		146
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-				146
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	2		148
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4		152
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1967	2	26	9	N	24		176

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752												
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	234	1	76	2	N	-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	277	1	70	2	N	-0-
02		377 N	344	-0-	-33	-0-	230	1	114	2	N	-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	353	1	99	2	N	-0-
04		330 N	16	-0-	-314	-0-	12	1	4	2	N	-0-
05		372 N	295	-0-	-77	-0-	243	1	52	2	N	-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282												
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1061	1	342	2	N	88
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1567	1	396	2	N	-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1221	1	609	2	N	88
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1406	1	396	2	N	88
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1234	1	471	2	N	88
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1431	1	304	2	N	88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345												
12		217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198												
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	147
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	147
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	147
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	147
04		870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	147
05		899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396												
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	167
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	167
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	167
03		682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	167
04		690 N	524	-0-	-166	-0-	524	2			N	167
05		682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506										
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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										
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-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										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

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	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-				-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-				-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361 2	N	-0-				-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-				-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-				-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-				-0-

DOUGHTIE, S. T.				WELL #:	9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344 - 5412
12	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 2	N	-0-				-0-
01	372 N	11	-0-	-361	-0-	11 2	N	-0-				-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-				-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-				-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-				-0-
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	329 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				19
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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

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
12	1364 #	1332	-0-	-32	-0-	1332 2	N	-0-				-0-
01	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-				-0-
02	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-				-0-
03	1333 #	1252	-0-	-81	-0-	1252 2	N	-0-				-0-
04	1320 #	1256	-0-	-64	-0-	1256 2	N	-0-				-0-
05	1395 #	1188	-0-	-207	-0-	1188 2	N	-0-				-0-

LEWIS, SAM				WELL #:	7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750												
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #:		3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478 - 5488				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PETRICH, THERESA		WELL #:		4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 - 5449				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 - 5404				
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			70			
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			70			
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			70			
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			70			
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			70			
05	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			70			

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

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				
12	3100 N	2661	-0-	-439	7825	2072	3	589	9	N	535	513	1	1	8	89
01	3100 N	2497	-0-	-603	7222	1861	3	636	9	N	578	573	1	1	8	93
02	2900 N	2576	-0-	-324	6898	2001	3	575	9	N	523	544	1	1	8	71
03	3100 N	2587	-0-	-513	6385	1958	3	629	9	N	572	531	1	1	8	111
04	3000 N	2497	-0-	-503	5882	2090	3	407	9	N	370	403	1	1	8	77
05	3100 N	2466	-0-	-634	5248	1998	3	468	9	N	425	411	1	1	8	90

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 A	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024 - WELL PLUGGED 04/03/24												

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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	1
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2	Y	-0-	1
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	1
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2522 - 2528
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2		RRCID ->		213934		COMPL. DATE		10/14/2005		TOTAL DEPTH		5579		PERF.		2548 - 2556	
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-	-0-										
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-										
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2	N	-0-	-0-										
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-										
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-										
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-	
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-	
05	5 N	3	-0-	-2	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	234	1	76	2	N	-0-		-0-	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	318	1	80	2	N	-0-		-0-	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	350	1	174	2	N	-0-		-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	381	1	107	2	N	-0-		-0-	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	383	1	146	2	N	-0-		-0-	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	453	1	96	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MBX OPERATING LLC		101199								
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

KOBBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		101199								
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835	
12	2170 X	67	-0-	-2103	-0-	67 2	Y	-0-		14
01	2170 X	251	-0-	-1919	-0-	251 2	Y	-0-		14
02	1073 X	480	-0-	-593	-0-	480 2	Y	-0-		14
03	DLQ G-10	452	-0-	452	-0-	452 2	Y	-0-		14
04	DLQ G-10	440	-0-	440	-0-	440 2	Y	-0-		14
05	DLQ G-10	791	-0-	791	-0-	1683 692 2	99 9 Y	90		104

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GAS UNIT 9		835707								
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			188	
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			188	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			188	
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			188	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			188	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10724 - 10734
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778 - 10788
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOMBALL, SE. (11700)			90626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245								
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1			WELL #:	1	RRCID ->	082061	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11712 - 11719
M	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

12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	N	4		150
						4 9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #:	2-L	RRCID ->	152177	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11738 - 11807
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU			WELL #:	3	RRCID ->	162216	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11710 - 11735
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	3		42
						3 9					
01	14B2 EXT	78	-0-	78	78	12 1	66 2	N	-0-		42
02	14B2 EXT	64	-0-	64	142	24 1	40 2	N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-		42
04	14B2 EXT	257	-0-	257	399	100 1	157 2	N	-0-		42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT		42

COX, L. L.			WELL #:	1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	293 2	N	3		187
						3 9					
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	27 1	148 2	N	2		189
						2 9					
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	64 1	111 2	N	1		190
						1 9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	275 1	430 2	N	2		192
						2 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	36 1	468 2	N	5			163
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	6 9						163
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	322 2	N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	515 1	808 2	N	6			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	-0-			169

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

12	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04	15 N	14	-0-	-1	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-

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

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485							
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	168059	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	15958 PERF.11806 - 11906
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID ->	234686	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	19739 PERF.12274 - 12312
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	126600	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	10752 PERF.10545 - 10570
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250 PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 79 D		RRCID -> 061519		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8089 - 8093			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8252 - 8303			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JSB PETROLEUM 448030
 STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	357	358	1	572
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	345	180	1	737
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	356	358	1	735
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	187	356	1	566
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	297	178	1	685
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	261	361	1	585

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)																
LLOX, L.L.C.																
HAMILTON UNIT																
91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS																
504583																
WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	77686 X	70592	-0-	-7094	-0-	31	1	66480	2	N	173	171	1		240	
						3891	4	190	9							
01	83390 X	71939	-0-	-11451	-0-	35	1	67202	2	N	180	180	1		240	
						4504	4	198	9							
02	78010 X	59385	-0-	-18625	-0-	35	1	54700	2	N	133	180	1		193	
						4504	4	146	9							
03	83390 X	60730	-0-	-22660	-0-	35	1	56049	2	N	129	174	1		148	
						4504	4	142	9							
04	75240 X	53104	-0-	-22136	-0-	31	1	49373	2	N	105				253	
						3584	4	116	9							
05	71951 X	49250	-0-	-22701	-0-	30	1	45570	2	N	142	174	1		221	
						3494	4	156	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
STATE TRACT 39A																
681327																
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TURTLE CREEK																
HUNT OIL COMPANY																
N. HAROLD HUNT																
91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
416330																
WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010																
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	964	3	24	9	N	22				316	
01	930 N	752	-0-	-178	-0-	734	3	18	9	N	16				332	
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	928	3	18	9	N	16				348	
03	992 N	796	-0-	-196	-0-	772	3	24	9	N	22				370	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	922	3	22	9	N	20				390	
05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	952	3	25	9	N	23				413	

TURTLE CREEK (10150 SD.)																
KEBO OIL & GAS, INC.																
BOONIE JENSEN																
91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
453170																
WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138																
12	5394	3272	-0-	-2122	-0-	209	1	3063	2	N	-0-				42	
01	5394	124	-0-	-5270	-0-	124	2			N	-0-				42	
02	5046	140	-0-	-4906	-0-	140	2			N	-0-				42	
03	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				42	
04	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-				42	
05	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				42	

TWIN BASIN (6700)																
STARBURST ENERGY, INC.																
ELLIS, LOU ALICE ET AL																
92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
815131																
WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222																
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996																

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M	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
12	465 #	123	-0-	-342	-0-	123 3	Y	-0-		-0-
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-		-0-
02	185 #	-0-	-0-	-185	-0-		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2024

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		641
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		641

MARQUEE CORPORATION 526675
 COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 7/14/2023

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

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLUGGED 12/14/23

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16		16

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

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
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

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303			RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146		
TURNER, J. B.		WELL #:		1									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136			RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530		
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948 - 11006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22			25
03	3100 N	3946	-0-	846	846	3626	2	320	9	Y	291	121 1	195
04	2860 N	2014	-0-	-846	-0-	2014	2			Y	-0-		195
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1887	2	320	9	Y	291	159 1	327

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.	11106 - 11134	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	7 1	-0-
04	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
05	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-		-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11104 - 11110	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8016 - 8215	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11135 - 11172	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68			212
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	114	2	37	9	N	34	223 1	23
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		23
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	19 1	8

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11024 - 11078	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	1 1	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414														
M	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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														

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126														

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460														

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	179	1	1074
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	259	1	1104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	243	1	925
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	328	167	1	1086
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	183	1	1002
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	191	1	942

VACATION (YEGUA 4\5)																	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
DANIEL GAS UNIT //CONT.// 802845																	
WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	174	1			1079
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	252	1			987
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	237	1			913
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	293	162	1			1044
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	179	1			980
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	186	1			940

VAN METER (YEGUA CONS.)																	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
RILEY, PAT ET AL 804365																	
WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483

BP AMERICA 'A-39'																	
WELL #: 2 RRCID -> 292410 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545																	
12	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	-0-	17138	2	171	9	N	155					376
01	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	-0-	13980	2	160	9	N	145					521
02	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	-0-	12987	2	153	9	N	139	175	1			485
03	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	-0-	14132	2	142	9	N	129	354	1			260
04	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	-0-	13460	2	168	9	N	153					413
05	11780 X	5993	-0-	-0-	-5787	-0-	5929	2	64	9	N	58					471

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.																	
JACQUES 919409																	
WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598																	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2023																	

BP AMERICA 'A-39'																	
WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472																	
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	4536	2	204	9	N	185	191	1			115
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2	270	9	N	245	190	1			170
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3316	2	385	9	N	350	322	1			198
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	4398	2	369	9	N	335	183	1			350
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	-0-	4250	2	177	9	N	161	350	1			161
*05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	4678	2	168	9	N	153	151	1			163

VAN METER (YEGUA, LOWER)																	
FAULCONER ENERGY, LLC 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																	
VILLAGE CREEK SP GU 263648																	
WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	450	1	11495	2	Y	164	176	1		182
							180	9								
01		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	450	1	11937	2	Y	170	178	1		174
							187	9								
02		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	435	1	11472	2	Y	116	183	1		107
							128	9								
03		12586 X	11813	-0-	-773	-0-	465	1	11219	2	Y	117				224
							129	9								
04		12180 X	8930	-0-	-3250	-0-	450	1	8380	2	Y	91	176	1		139
							100	9								
05		12865 X	7618	-0-	-5247	-0-	435	1	7111	2	Y	65				204
							72	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN							
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500														
BP-FEE		WELL #:		1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		3472 X	2879	-0-	-593	-0-	638	1	1960	3	N	255	270	1		83
							281	9								
01		3782 X	3125	-0-	-657	-0-	639	1	2094	3	N	356	364	1		75
							392	9								
02		3538 X	2965	-0-	-573	-0-	597	1	2039	3	N	299	343	1		31
							329	9								
03		3782 X	3179	-0-	-603	-0-	639	1	2197	3	N	312	180	1		163
							343	9								
04		3570 X	3073	-0-	-497	-0-	618	1	2119	3	N	305	296	1		172
							336	9								
05		3162 X	3151	-0-	-11	-0-	639	1	2180	3	N	302	344	1		130
							332	9								

PETTY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	252	1	920	3	Y	289	256	1		75
							318	9								
01		1612 N	1157	-0-	-455	-0-	158	1	728	3	Y	246	277	1		44
							271	9								
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	302	1	1260	3	Y	338	339	1		43
							372	9								
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	312	1	1151	3	Y	275	257	1		61
							303	9								
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	323	1	1222	3	Y	277	282	1		56
							305	9								
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	360	1	1368	3	Y	243	242	1		57
							267	9								

PETTY		WELL #:		2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		186 N	106	-0-	-80	-0-	2	1	15	3	Y	81	80	1		36
							89	9								
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	81	57	1		60
							89	9								
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	104	66	1		98
							114	9								
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	Y	36	83	1		51
							40	9								
04		210 N	111	-0-	-99	-0-	14	1	78	3	Y	17				68
							19	9								
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				68

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500										
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518			
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
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	50 1	300 3	Y	124	57 1		89
						136 9						
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	51 1	403 3	Y	26	46 1		69
						29 9						
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51 1	343 3	Y	167	180 1		56
						184 9						
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	36 1	202 3	Y	-0-			56
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40 1	230 3	Y	112			168
						123 9						
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	6 1	33 3	Y	-0-			168
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032			
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	360 1	1262 3	N	257	230 1		70
						283 9						
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	334 1	1484 3	N	293	279 1		84
						322 9						
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	290 1	1265 3	N	177	204 1		57
						195 9						
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	232 1	491 3	N	259	189 1		127
						285 9						
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	204 1	396 3	N	221	183 1		165
						243 9						
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	137 1	65 3	N	192	273 1		84
						211 9						
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710			
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	513 1	1224 3	N	699	636 1		277
						769 9						
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	992 1	437 3	N	693	810 1		160
						762 9						
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	478 1	1264 3	N	645	710 1		95
						710 9						
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	568 1	1464 3	N	703	681 1		117
						773 9						
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	545 1	1392 3	N	603	543 1		177
						663 9						
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	425 1	605 3	N	594	723 1		48
						653 9						
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	400 1	1458 3	Y	269	275 1		56
						296 9						
01	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	268 1	1171 3	Y	241	228 1		69
						265 9						
02	1885 N	1697	-0-	-188	-0-	296 1	1164 3	Y	215	213 1		71
						237 9						
03	2015 N	941	-0-	-1074	-0-	207 1	501 3	Y	212	191 1		92
						233 9						
04	1650 N	726	-0-	-924	-0-	164 1	388 3	Y	158	159 1		91
						174 9						
05	1829 N	416	-0-	-1413	-0-	139 1	64 3	Y	194	210 1		75
						213 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	438	1	2430	3	Y	362	368 1	28
						398	9						
01	3565 X	2719	-0-	-846	-0-	377	1	2006	3	Y	305	260 1	73
						336	9						
02	3422 X	3210	-0-	-212	-0-	405	1	2412	3	Y	357	413 1	17
						393	9						
03	3658 X	2859	-0-	-799	-0-	440	1	2091	3	Y	298	263 1	52
						328	9						
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	455	1	2913	3	Y	411	369 1	94
						452	9						
05	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	401	1	2310	3	Y	266	320 1	40
						293	9						

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	305	1	1070	3	Y	372	330 1	55
						409	9						
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	282	1	1258	3	Y	466	517 1	4
						513	9						
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	299	1	1201	3	Y	355	356 1	3
						391	9						
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	367	1	1308	3	Y	343	320 1	26
						377	9						
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	434	1	1583	3	Y	399	406 1	19
						439	9						
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	461	1	1712	3	Y	329	327 1	21
						362	9						

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	467	1	1703	3	Y	536	476 1	219
						590	9						
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	392	1	1817	3	Y	597	682 1	134
						657	9						
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	449	1	1871	3	Y	501	503 1	132
						551	9						
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	490	1	1806	3	Y	430	402 1	160
						473	9						
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	510	1	1929	3	Y	439	447 1	152
						483	9						
05	3100 N	3727	-0-	627	627	672	1	2560	3	Y	450	446 1	156
						495	9						

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

12	113 X	91	-0-	-22	-0-	8	1	70	3	Y	12	11 1	5
						13	9						
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		5
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	68	69 1	4
						75	9						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

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	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	
12		18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	1694	1	13172	3	Y	3634	3555 1	581
							3997	9						
01		16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	1364	1	12010	3	Y	3029	3232 1	378
							3332	9						
02		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	1367	1	10957	3	Y	2858	3060 1	176
							3144	9						
03		19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	1769	1	13844	3	Y	3803	3647 1	332
							4183	9						
04		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1748	1	13761	3	Y	3541	3556 1	317
							3895	9						
05		19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	1822	1	13415	3	Y	3635	3483 1	469
							3999	9						

PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12912 - 15952	
12		8742 X	1362	-0-	-7380	-0-	6	1	60	3	N	1178	1339 1	80
							1296	9						
01		8742 X	2877	-0-	-5865	-0-	122	1	1387	3	N	1244	1237 1	87
							1368	9						
02		8178 X	3978	-0-	-4200	-0-	241	1	2436	3	N	1183	1222 1	48
							1301	9						
03		7161 X	3449	-0-	-3712	-0-	188	1	1789	3	N	1338	1092 1	294
							1472	9						
04		3960 X	2947	-0-	-1013	-0-	157	1	1492	3	N	1180	1193 1	281
							1298	9						
05		4247 X	3234	-0-	-1013	-0-	190	1	1690	3	N	1231	1368 1	144
							1354	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	
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	220	1	1960	2	Y	52		212
							57	9						
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	251	1	1896	2	Y	50		262
							55	9						
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	270	1	1503	2	Y	28	182 1	107
							31	9				1 8		
03		1984 #	1854	-0-	-130	-0-	242	1	1543	2	Y	63		170
							69	9						
04		2160 #	1690	-0-	-470	-0-	282	1	1336	2	Y	65		235
							72	9						
05		2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		235

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		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
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150		

12	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	310 1	13411 2	N	261	190 1		225
01	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	287 9	5889 2	N	149	191 1	1 8	182
02	4930 X	413	-0-	-4517	-0-	164 9	343 2	N	-0-			182
03	5270 X	2428	-0-	-2842	-0-	70 1	2209 2	N	10			192
04	9390 X	2426	-0-	-6964	-0-	208 1	2155 2	N	17			209
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-	11 9		N	NO RPT			209

STATE LEASE 108750		93717 500		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750		

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			142
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			N	-0-			142
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

VIDOR AMES (YEGUA DY)		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID		93765 700		WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC		100467		WELL #: 1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860		

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID		93765 800		WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345		

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			240
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			270
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000 PERF.12748 - 12918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161 PERF. 3436 - 3550		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074 PERF.13590 - 13790		
12		336 X	336	-0-	-0-	71 1	246 2	Y	13	9 1	4
						5 4	14 9				
01		310 X	-0-	-0-	-310			Y	-0-	4 1	-0-
02		290 X	-0-	-0-	-290			Y	-0-		-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	69 1	454 2	Y	4	3 1	1
						5 4	4 9				
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID -> 254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571 PERF.12878 - 13007		
12		2945 X	2460	-0-	-485	505 1	1754 2	Y	154	141 1	49
						32 4	169 9				
01		2945 X	2703	-0-	-242	564 1	1870 2	Y	212	204 1	57
						36 4	233 9				
02		2755 X	2560	-0-	-195	522 1	1811 2	Y	175	207 1	25
						34 4	193 9				
03		2391 N	2391	-0-	-0-	296 1	1946 2	Y	118	105 1	38
						19 4	130 9				
04		2522 N	2522	-0-	-0-	328 1	1874 2	Y	272	242 1	68
						21 4	299 9				
05		2350 N	2350	-0-	-0-	311 1	1899 2	Y	109	88 1	89
						20 4	120 9				

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470 PERF.13162 - 13878		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023 X	319	-0-	-704	-0-	65 1	226 2	5 4	23 9	Y	21	20 1				5
01	1023 X	256	-0-	-767	-0-	58 1	194 2	4 4		Y	-0-	5 1				-0-
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82 1	536 2	5 4	64 9	Y	58	42 1				16
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	16 1				-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	81 1	495 2	5 4	7 9	Y	6	3 1				3

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	168 1	586 2	11 4	653 9	Y	594	518 1				188
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	186 1	614 2	12 4	360 9	Y	327	399 1				116
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	147 1	510 2	9 4	482 9	Y	438	490 1				64
03	1426 N	979	-0-	-447	-0-	69 1	458 2	5 4	447 9	Y	406	339 1				131
04	1140 N	894	-0-	-246	-0-	76 1	435 2	5 4	378 9	Y	344	367 1				108
05	1240 N	923	-0-	-317	-0-	68 1	412 2	4 4	439 9	Y	399	249 1				258

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	623 1	1497 2	239 9		Y	217	55 1				245
01	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	533 1	893 2	162 9		Y	147	252 1				140
02	2291 X	1813	-0-	-478	-0-	583 1	969 2	261 9		Y	237	175 1				202
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	623 1	823 2	252 9		Y	229	352 1				79
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	603 1	1143 2	241 9		Y	219	170 1				128
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	623 1	939 2	241 9		Y	219	172 1				175

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	12830 - 12860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	13190 - 13345				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC				180534												
BREECE UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	9218 - 9224				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 - 5732				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723 - 5743				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749 - 5752				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT				-0-

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	
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
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	423 2	Y	7		14
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	8 9	12 9	Y	11		25
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	49 1	493 2	Y	17	34 1	8
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 9	129 2	Y	12		20
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	91 1	9 9	Y	8		28
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	13 9	10 9	Y	9	26 1	11

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BP-BLACK STONE GU		100467									
BP AMERICA 757		WELL #:	1	RRCID ->	292123	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	8933 - 8938
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23											

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
OLIPDP II, LLC		100467												
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10258 - 10943			
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	326	2	97	9	N	88	175	1	50
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	180	2	107	9	N	97			147
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	63	2	136	9	N	124	181	1	90
03	434 N	171	-0-	-263	-0-	63	2	108	9	N	98			188
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	93	2	107	9	N	97	183	1	102
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	127	2	111	9	N	101			203

BP AMERICA A-76 UNIT		278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
BP AMERICA A-76 UNIT		100467												
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	10598 - 12024			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	25	25	1				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	27	27	1				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-						-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	313 1	836 2	N	158	238 1		75	
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	174 9	382 2	N	57			132	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	63 9	253 2	N	51	155 1		28	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	293 1	197 2	N	40			68	
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	56 9	145 2	N	52	92 1		28	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	313 1	141 2	N	39			67	
						44 9							
						303 1							
						57 9							
						43 9							
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198													
12	9672 X	8780	-0-	-892	-0-	16 1	8631 2	N	121	209 1		70	
01	9362 X	8701	-0-	-661	-0-	133 9	8449 2	N	215	185 1		100	
02	8758 X	8299	-0-	-459	-0-	15 1	8052 2	N	211	184 1		127	
03	9331 X	8413	-0-	-918	-0-	237 9	8248 2	N	136	181 1		82	
04	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	15 1	8362 2	N	257	207 1		132	
05	8866 X	8850	-0-	-16	-0-	150 9	8605 2	N	209	184 1		157	
						15 1							
						283 9							
						230 9							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	313 1	1869 2	N	65	181 1		32	
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	72 9	1684 2	N	38			70	
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	313 1	1597 2	N	43	30 1		83	
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	42 9	1682 2	N	42			125	
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	293 1	1607 2	N	27	27 1		125	
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	47 9	1623 2	N	-0-			125	
						313 1							
						30 9							
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666			N	-0-			-0-	
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
HONEY		WELL #: 1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500					
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
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	217	1	518	2	N	13		145
01	868 N	569	-0-	-299	-0-	14	9	348	2	N	4		149
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	203	1	531	2	N	50	173 1	26
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	55	9	1090	2	N	1		27
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	217	1	618	2	N	-0-		27
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	210	1	691	2	N	-0-		27
						217	1						
BP 'R' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578					
12	3565 X	1287	-0-	-2278	-0-	620	1	654	2	N	12		228
01	3255 X	2047	-0-	-1208	-0-	13	9	1427	2	N	-0-		228
02	2755 X	1324	-0-	-1431	-0-	620	1	724	2	N	18		246
03	2666 X	620	-0-	-2046	-0-	580	1						246
04	2520 X	1457	-0-	-1063	-0-	20	9	857	2	N	-0-		246
05	2046 X	641	-0-	-1405	-0-	620	1	21	2	N	-0-		246
						620	1						
BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	896	1	28	9	N	25	25 1	48
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1				-0-		48
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	838	1				-0-		48
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	1				-0-		48
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	867	1	30	9	N	27	27 1	48
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1				-0-		48
						896	1						
WEST UNIVERSITY		WELL #: 1H		RRCID -> 285680		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818					
12	14B2 EXT	5407	-0-	5407	87729	329	1	4977	2	N	92	211 1	78
01	14B2 EXT	5366	-0-	5366	93095	101	9	4956	2	N	74		152
02	14B2 EXT	4993	-0-	4993	98088	329	1	4592	2	N	85	182 1	55
03	14B2 EXT	5060	-0-	5060	103148	81	9	4643	2	N	80		135
04	107815 X	4667	-0-	-103148	-0-	307	1	4273	2	N	69	27 1	177
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	94	9	4221	2	N	44	181 1	40
						329	1						
						48	9						
WEST UNIVERSITY		WELL #: 2H		RRCID -> 288357		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 JAMEX, INC. 429659
 METEOR WELL #: 1 RRCID -> 297305 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	17385 X	NO RPT	-0-	-17385	-0-			N	NO RPT			-0-
03	35929 X	NO RPT	-0-	-35929	-0-			N	NO RPT			-0-
04	34770 X	NO RPT	-0-	-34770	-0-			N	NO RPT			-0-
05	35929 X	NO RPT	-0-	-35929	-0-			N	NO RPT			-0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854
 WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25 2	201 9	Y	183	180 1		15
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 2	176 9	Y	160	150 1		25
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25 2	231 9	Y	210	200 1		35
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	90 1	245 9	Y	223	200 1		58
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	50 1	229 9	Y	208	175 1		91
05	3100 N	4310	-0-	1210	1210	3966 2	344 9	Y	313	363 1		41

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	185 2	96 9	N	87			207
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	198 2	32 9	N	29			236
*02	319 N	177	-0-	-142	-0-	146 2	31 9	N	28			264
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	328 1	22 9	N	20			284
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	166 2	57 9	N	52			336
*05	155 N	26	-0-	-129	-0-	20 2	6 9	N	5			341

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

12	1674 X	213	-0-	-1461	-0-	117 2	96 9	N	87			118
01	651 X	344	-0-	-307	-0-	244 2	100 9	N	91	181 1		28
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	151 2	208 9	N	189	172 1		45
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	128 1	161 9	N	146	164 1		27
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	153 1	183 9	N	166	166 1		27
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	237	165 1		99

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

12	62 N	22	-0-	-40	-0-	20 4	2 9	Y	2			89
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	20 4	2 9	Y	2			91
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 4	2 9	Y	2			93
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	Y	2			95
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50 1	3 9	Y	3			98
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2			100

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

12	62 N	22	-0-	-40	-0-	20 4	2 9	Y	2			86
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	20 4	2 9	Y	2			88
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 4	2 9	Y	2			90
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	Y	2			92
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	Y	2			94
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2			96

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854								
PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID -> 281566	COMPL. DATE 02/21/2016	TOTAL DEPTH 10396	PERF. 10675	- 16515			
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
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			38
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID -> 293999	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11832	PERF. 8908	- 8914			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			36
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HITE		WELL #:		1ST	RRCID -> 176857	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9556	- 9621			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID -> 264455	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8592	- 9716			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID -> 288696	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9467	- 9548			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	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			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					97

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006

12	1329 N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	247	2	N	15				42
01	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	786	1	331	2	N	93				135
02	2900 N	3419	-0-	519	B	519	1447	1	1863	2	N	99	181	1		53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 519																
03	642 N	123	-0-	-519	B	-0-	112	1	11	9	N	10				63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
05	62	-0-	-0-	-62	B	-62					N	-0-				63

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	18	-0-	18	15698	15	1	3	2	N	-0-			12
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-			12
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-			12
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-			12
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-			12
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-			12

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329		
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	251	1	58	2	N	113	113	1	33
						124	9							
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	199	1	84	2	N	-0-			33
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	82	1	106	2	N	27			60
						30	9							
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			60

CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556		
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	21			78
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	18			96
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	12			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			150
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

WADSWORTH (10,400 FRI0) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415												
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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												

12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												

12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	48	1	11	2	Y	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	30	1	12	2	Y	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 294633 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027												

12		2108 X	1266	-0-	-842	-0-	1009	1	234	2	N	32
							23	9				
01		2108 X	504	-0-	-1604	-0-	331	1	140	2	N	62
							33	9				
02		1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	62
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	62
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	62
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	62

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												

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3213	-0-	-631	-0-	3086	2	127	9	N	115			249
01	3534 X	1268	-0-	-2266	-0-	1220	2	48	9	N	44	181	1	112
02	4205 X	251	-0-	-3954	-0-	251	2			N	-0-			112
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			112
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			112
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	12			124

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731								
CORNELIUS, L.		WELL #:		11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831		PERF.11002 - 12216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALHALLA (GLENROSE)				94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
LEEXUS OIL LLC				495350								
LEE		WELL #:		1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13256 - 14867
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	118	1	2237	2	N	1	113
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	-0-	113
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	2	N	-0-	113
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	118	1	2237	2	N	2	114
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	2	N	-0-	114
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	117	1	2225	2	N	-0-	114

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
HOUSTON UNIT				2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13038 - 13060
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-							71
01	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2					71
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2					71
03	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2					71
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2					71
*05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2					71

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
GOEHRING				1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428		PERF.12750 - 12784
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2					-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2	-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2					-0-
04	1410 N	410	-0-	-1000	-0-	410	2					-0-
05	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2					-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
TYE				1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12936 - 12964
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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 UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5442 - 5470	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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 #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 -	5658
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 -	5735
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 -	5609
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5560 - 5568	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5580 - 5689	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
KOEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227	PERF. 9563 - 9669	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	56	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	115	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	69	

KOEHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279164	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9618 - 9668	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #:		1	RRCID ->	096707	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	12444	PERF.11920 - 11950	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24	

WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC		100467									
WEST SIDE		WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206	
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
12	31666	28388	-0-	-3278	-0-	27980 2	408 9	N	371	365 1	120
01	28492	26801	-0-	-1691	-0-	26200 2	601 9	N	546	374 1	292
02	24584	24037	-0-	-547	-0-	23893 2	144 9	N	131	304 1	119
03	25110	15611	-0-	-9499	-0-	15389 2	222 9	N	202	177 1	144
04	24300	18386	-0-	-5914	-0-	18108 2	278 9	N	253	360 1	37
05	25110	14475	-0-	-10635	-0-	14279 2	196 9	N	178		215

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RAHUNEK		WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5632 - 5659	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
TURF GRASS		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 10898 - 10920	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
LOWE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 11688 - 11740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4746 - 4757	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2024 - WELL PLUGGED 03/07/24

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)													
HILCORP ENERGY COMPANY			96728 152		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
MATULA FAMILY TRUST			386310										
			WELL #:	1	RRCID ->	245430	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3404 - 5125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WHARTON, WEST (WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY			96728 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HITE GAS UNIT			386310										
			WELL #:	2	RRCID ->	189056	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	15281	PERF.	14258 - 14834	
12		331 X	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-	11
01		164 X	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-	11
02		493 X	165	-0-	-328	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	11
03		527 X	151	-0-	-376	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	3
04		510 X	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-	3
05		341 X	126	-0-	-215	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	3

DOROTHY HITE GAS UNIT													
			WELL #:	3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	15101	PERF.	14278 - 14696	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	232	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	232	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	232	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88	

PIERCE RANCH													
			WELL #:	A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14352 - 14944	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DOROTHY HITE GAS UNIT													
			WELL #:	4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14741 - 14939	
12		17639 X	16575	-0-	-1064	-0-	1041	1	15534	2	Y	-0-	37
01		17639 X	15503	-0-	-2136	-0-	962	1	14541	2	Y	-0-	37
02		16501 X	13296	-0-	-3205	-0-	821	1	12475	2	Y	-0-	37
03		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	913	1	14636	2	Y	-0-	33
04		14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	984	1	13960	2	Y	-0-	33
05		13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	893	1	12745	2	Y	-0-	33

BU RANCH													
			WELL #:	1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	16060 - 16140	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000												

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023										

WICKIZER (WX CONS)		//CONT.//		97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734						
WICKIZER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10821 - 11394
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIS, WEST		//CONT.//		97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
SMITH, L C PRODUCTION				793130								
SCOTT,SAM S.		WELL #:		RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11957	-	12070	
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
12	403 N	275	-0-	-128	-0-	25 1	219 3	28	Y	28		210
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 9	143 3	126	Y	189 1		147
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	18 1	165 3	29	Y			176
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	139 9	203 3	12	Y			188
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	1 1	184 3	3	Y			191
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	32 9	31 9	28	Y			219

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887	-	19929	
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		2								
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-				WELL #:	3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990	-	12040	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 203285	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11843	-	12028	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	
12	4061 X	27	-0-	-4034	-0-	27	2		Y	-0-			106
01	4061 X	1295	-0-	-2766	-0-	1243	2	52	9	Y	47		153
02	4147 X	3525	-0-	-622	-0-	3448	2	77	9	Y	70	195 1	28
03	4433 X	172	-0-	-4261	-0-	172	2		Y	-0-			28
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4363	2	155	9	Y	141	33 1	136
05	3782 X	1539	-0-	-2243	-0-	1488	2	51	9	Y	46	12 1	170

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	323	2	26	9	Y	24	3 1	161
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	320	2	72	9	Y	65	190 1	36
02	261 N	179	-0-	-82	-0-	140	2	39	9	Y	35	1 1	70
03	341 N	105	-0-	-236	-0-	72	2	33	9	Y	30		100
04	390 N	66	-0-	-324	-0-	32	2	34	9	Y	31		131
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	162	2	41	9	Y	37	1 1	167

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212	- 13240	
12	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	2710	2	74	9	N	67	22 1	200
01	2821 X	439	-0-	-2382	-0-	431	2	8	9	N	7		207
02	2320 X	100	-0-	-2220	-0-	99	2	1	9	N	1	1 1	207
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		207
04	2700 X	431	-0-	-2269	-0-	431	2			N	-0-		207
05	2790 X	45	-0-	-2745	-0-	45	2			N	-0-		207

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848	- 12910	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			227
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			227
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			227
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227

HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118	- 15254	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
ACE PRODUCTIONS		003539															
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152															
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213	
05	0 N NO RPT	-0-	-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									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
05	0 N NO RPT	-0-	-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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

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									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607																
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273																

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				168
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620																

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
WILSON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 295977 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9950 - 9974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	35216	12164	-0-	-23052	188143	11925	3	239	9	N	217	180	1	141
01	35216	4090	-0-	-31126	157017	4015	3	75	9	N	68	183	1	26
02	32944	138	-0-	-32806	124211	135	1	3	9	N	3			29
*03	35216	69	-0-	-35147	89064	59	1	10	9	N	9			38
*04	34080	58	-0-	-34022	55042	58	1			N	-0-	38	1	-0-
05	12152 #	NO RPT	-0-	-12152	42890					N	NO RPT			-0-

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) //CONT.// 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	5			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3549	2	48	9	N	44					117
01	4495 X	288	-0-	-4207	-0-	286	2	2	9	N	2					119
02	4205 X	12	-0-	-4193	-0-	12	2			N	-0-					119
03	3596 X	10	-0-	-3586	-0-	10	2			N	-0-					119
04	3480 X	16	-0-	-3464	-0-	16	2			N	-0-					119
05	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	3488	2	39	9	N	35					154

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					187
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					187
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	N	17					204
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	N	12	190	1			26
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	423	2	87	9	N	79					105
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	580	2	89	9	N	81					186

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		//CONT.//		98290 100		ASSOCIATED		49B						CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #:		C244		RRCID ->		258681		COMPL. DATE		09/07/2010		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 5145 - 5152	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES INC.		WELL #:		57		RRCID ->		120080		COMPL. DATE		01/06/1986		TOTAL DEPTH		5360 PERF. 5274 - 5279	

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ELLJAH 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

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134 1		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-

WYLLIE (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
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	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WYLLIE (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WYLLIE (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900									
WITTER S ANNIE		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOSAIC OIL LLC		589978									
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
JACINTOPOINT		WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	310 1	41379 2	N	507	556 1	1 8		227
							558 9							
01		36913 X	36913	-0-	-0-	-0-	270 1	35972 2	N	610	564 1	1 8		272
							671 9							
02		39179 X	25570	-0-	-13609	-0-	226 1	24962 2	N	347	371 1	1 8		247
							382 9							
03		41881 X	34141	-0-	-7740	-0-	310 1	33380 2	N	410	364 1	1 8		292
							451 9							
04		40890 X	32259	-0-	-8631	-0-	300 1	31616 2	N	312	354 1	1 8		249
							343 9							
05		42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-			N	NO RPT				249

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
12		490 X	490	-0-	-0-	-0-	9 1	481 2	N	-0-				97
01		44919 X	-0-	-0-	-44919	-0-			N	-0-				97
02		43529 X	1304	-0-	-42225	-0-	17 1	1287 2	N	-0-				97
03		46531 X	-0-	-0-	-46531	-0-			N	-0-				97
04		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-				97
05		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				97

ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JOHNSON, E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
		PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005							

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
		PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004							

GIBSON, E. V. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
		PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005							

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
RUNNELS		WELL #: 1		RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792	
12	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-	197
01	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-	197
02	1595 #	-0-	-0-	-1595	-0-		N	-0-	197
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	197
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	197
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	197

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659										
PRENSLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	875 1	625 2	N	254	190 1	1 8	170	
						279 9							
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	182 1	444 2	N	154	3 8		321	
						169 9							
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	250 1	1028 2	N	207	371 1	1 8	156	
						228 9							
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	571 1	778 2	N	261	195 1		222	
						287 9							
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	541 1	391 2	N	288	187 1	1 8	322	
						317 9							
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	638 1	68 2	N	267	194 1	1 8	394	
						294 9							
LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BOGATTO			WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123			
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	165 1	118 2	N	2			59	
						2 9							
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	83 1	204 2	N	3			62	
						3 9							
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61 1	251 2	N	4			66	
						4 9							
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	157 1	215 2	N	-0-			66	
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	207 1	150 2	N	-0-			66	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			66	
LEYENDECKER-CULLEN			WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LEYENDECKER			WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	