
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

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579														
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900														
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599														
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362								
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025																
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906														
ODDIE FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 292309		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10954 - 10962								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT OLIPDP II, LLC POWELL GROUP		//CONT.//		00006 001 100467		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
		WELL #:		1		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166		PERF.11486 - 11503						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
BAYOU BEND CCS LLC SL20220050				100489 WELL #: M 1		RRCID -> 298601		COMPL. DATE 04/08/2024		TOTAL DEPTH 8408		PERF. N/A						
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EQV OPERATING LLC VASTAR FEE				101634 WELL #:		2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 10709				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
RICE UNIVERSITY A 460				WELL #:		2		RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND COMPANY				102135 WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WILDCAT				//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY					
GCOWS OPERATING LLC				//CONT.//		102135													
THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:		1		RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC						102406													
BONETTI, LOUISE				WELL #:		2		RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250		PERF. N/A					
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-
RBT OIL GROUP, LLC						102465													
HERRIN				WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-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-								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-
ORETTA HOLDINGS LLC						102609													
FOSTER "C"				WELL #:		3		RRCID -> 191847		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11290 - 11300					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC						103976													
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:		2		RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12088					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK	
CARR RESOURCES, INC.		//CONT.//		135180						
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033 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	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		206081	RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982	
JOHNSON, B. P.				1						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171	RRCID -> 160370		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12029 PERF. 10830 - 11932	
PINEHURST GAS UNIT				15						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343	RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352	
TURNER, B. L.				15						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		WELL #:		252144	RRCID -> 277267		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A	
POWELL				1						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY										
ENPOWER RESOURCES INC.				252992																
WOOD, VALDA		WELL #:		1		RRCID -> 179465		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730										
M	0	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		94						N	-0-						-0-
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-
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489																
COULTER, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 234972		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10489		- 10511						
11		14B DENY	NO RPT	-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-						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-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508																
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1		RRCID -> 208837		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14307		- 14328						
11		14B DENY	NO RPT	-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-						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-
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209511		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13285		PERF.13283		- 13395						
11		14B DENY	NO RPT	-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-						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-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847																
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46		RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10488		- 10494						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	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						
11		14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JASPER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996	-	9010
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-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-					N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO	RPT	-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-					N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04	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
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482	-	8488
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
DONNER PROPERTIES A-180			WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
MALLARD			WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL	DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL	DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450
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-
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GALILEO		WELL #:		1	RRCID ->	300964	COMPL. DATE	01/12/2025	TOTAL	DEPTH	14918	PERF. N/A
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL	DEPTH	11233	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
KD ENERGY, LLC				452996														
MATL		WELL #:		1		RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23		RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12620				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						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-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027				
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						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-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						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-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103												
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID -> 291368		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520		PERF. N/A					
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NECHES TRANSPORT INC. BP "B"				601854 WELL #:		1	RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
HICKORY CREEK				WELL #:		1	RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 10032 - 10042			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
KYSER GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 283642		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 10244 - 10252			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PETRO-SMITH OPERATING LLC MONTE CARLO UNIT				660313 WELL #:		1	RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON		
POCO LLC				668802								
HBR RUBEL		WELL #:		1		RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #:		2		RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:		1		RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
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
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836								
ERNST, SUNNY				WELL #:		1		RRCID -> 300592		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13035 - 13079
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT														CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.															
BAHR INTEREST ET AL UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC															
COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 105 RRCID -> 280813 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
RUST OIL CORP.															
MUNSON, H.C.															
WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A															
11	14B DENY	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMALL, R.P. CORP.															
GARRETT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 11525 - 12044															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HOSS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 12770 - 16190															
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
TC OIL AND GAS, LLC															
NELSON TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

WILDCAT														CNTY: MATAGORDA	
84 ENERGY LLC				//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT						
GRANBURY					856467										
				WELL #:	1	RRCID -> 260375			COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 10552			PERF. 8645 - 10809
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.					860554										
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 199711			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12717			PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				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-	
UPLAND OPERATING, LLC					878942										
WATSON				WELL #:	1	RRCID -> 281252			COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5023 - 5033
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
VIA OIL COMPANY					884905										
SMITHERS				WELL #:		RRCID -> 163769			COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 11642			PERF. N/A
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282	
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	
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 209805			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 13508			PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-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-				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-	

WILDCAT												//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												911874									
BLACK STONE A-535												WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-			
WHEELER OPERATING CORPORATION												914263									
PDO NATHAN WILLIAMS												WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ZARVONA ENERGY LLC												950523									
BLACK STONE "DJ"												WELL #:		1		RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523						
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ACE, NORTH (2850)				00420 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK	
IV STANDARD, LLC				103468						
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856	
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
02	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-

ACE, NORTH (4850) //CONT.// 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
IV STANDARD, LLC 103468
BULL RUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 300157 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5630 - 6276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	4849	-0-	4849	6083	4849	2			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	6935	-0-	6935	13018	6935	2			N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	9333	-0-	9333	22351	9333	2			N	-0-					-0-
*10	SHUT IN	6769	-0-	6769	29120	6769	2			N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	1632	-0-	1632	30752	1632	2			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30752					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30752					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30752					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30752					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	4	-0-	4	30756		4	2		N	-0-					-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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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

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

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES										00650 940 212175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
										WELL #:	1ST	RRCID -> 282755	COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9780 - 9828
M	0	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
11		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	14			133
12		96	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	35	9	N	32			165
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			180
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			200
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			215
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		215
H J BALLARD										WELL #:	1	RRCID -> 283853	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL	DEPTH	9402	PERF. 9308 - 9316
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		8
ADAMS RANCH (YEGUA EY) SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC MVP 'A-83' GAS UNIT										00650 960 804365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
										WELL #:	1	RRCID -> 275836	COMPL. DATE 12/13/2016	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.10886 - 10905
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
MVP 'A-183'										WELL #:	1	RRCID -> 278536	COMPL. DATE 07/05/2013	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.12975 - 13024
11		5250	X	4113	-0-	-1137	-0-	-0-	3906	2	207	9	N	188	175	1	138
12		4805	X	4502	-0-	-303	-0-	-0-	4333	2	169	9	N	154			292
01		4805	X	4704	-0-	-101	-0-	-0-	4392	2	312	9	N	284	334	1	242
02		4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	4331	2	287	9	N	261	351	1	152
03		4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	-0-	4707	2	292	9	N	265	177	1	240
*04		4560	X	4233	-0-	-327	-0-	-0-	4011	2	222	9	N	202	177	1	265
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NORTH LAKEVIEW										00650 975 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
										WELL #:	1	RRCID -> 299017	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.13380 - 13395
11		39930	X	28263	-0-	-11667	-0-	-0-	300	1	25629	2	N	2122	2148	1	538
12		41261	X	27900	-0-	-13361	-0-	-0-	2334	9				2113	2345	1	302
01		41261	X	22540	-0-	-18721	-0-	-0-	310	1	25266	2	N			4	8
02		33404	X	15673	-0-	-17731	-0-	-0-	2324	9				1761	1631	1	426
03		33666	X	14327	-0-	-19339	-0-	-0-	301	1	20302	2	N			6	8
04		28260	X	12931	-0-	-15329	-0-	-0-	1937	9				1274	1611	1	89
									272	1	14000	2	N				
									1401	9				1166	906	1	349
									310	1	12734	2	N				
									1283	9				1073	1096	1	326
									300	1	11451	2	N				
									1180	9							

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//	00650 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC			804365						
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296 PERF.12140 - 12246
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				157
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025									
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379 PERF.12355 - 12434
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				217
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2025									
AGGIELAND (WOODBINE)			00798 850	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS	
RUMBLE ENERGY LLC			102969						
MURPHY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 9668 - 9690
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				102
12	16 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	16	3		102
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				102
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				102
GERRY SAUM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 9767 - 9780
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
COMANCHE		WELL #:	1	RRCID ->	289087	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	9644 PERF. 9525 - 9538
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				30
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				30
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				30
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				30
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				30
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9826 - 9836
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				29
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				29
01	T. A.	33	-0-	-0- B	33	33	3		29
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	33				29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33									
03	T. A.	3	-0-	-0- B	36	3	3		29
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	36				29

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.//		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS				
GOLDSMITH OPERATING, LLC				313705										
CONLEE		WELL #:		2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9554 - 9582		
M	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
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			130
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			130
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			130
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			130

ASTER (JACKSON)				01476 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER				
GUARDIAN OPERATING LLC				102632										
SELASSIE		WELL #:		2		RRCID -> 293588		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1700		
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SELASSIE		WELL #:		1		RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1694 - 1700		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT			64
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

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		//CONT.//		01490 700	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SMU		WELL #:		1	RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 13835	PERF.11897	- 11924				
M	ALLOW 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
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			113
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			113
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			132
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023	TOTAL DEPTH 14513	PERF.14192	- 14362			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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			
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	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			
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			183
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			183
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			183
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			183
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			183
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			183
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			
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)			01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC			684836					
SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220 - 14672	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)			01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC			684836					
SUNNY ERNST G.U. 1			WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783 - 13816	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SUNNY ERNST GU 1			WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820 - 2914	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
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	14	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11		11100 X	9259 -0-	-1841	-0-	538 1	8299 2	N	384	366 1				134
12		11470 X	8632 -0-	-2838	-0-	422 9	7701 2	N	396	354 1				176
01		11470 X	9547 -0-	-1923	-0-	436 9	8638 2	N	389	368 1				197
02		10367 X	10367 -0-	-0-	-0-	481 1	9466 2	N	410	539 1				68
03		11182 X	11182 -0-	-0-	-0-	428 9	10196 2	N	438	363 1				143
04		9411 X	9411 -0-	-0-	-0-	450 1	8955 2	N	370	360 1				153
						451 9								
						504 1								
						482 9								
						49 1								
						407 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														
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-
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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
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	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-
TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					7
12	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					7
*04	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														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					61
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					61
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
02	14B DENY	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
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2026								
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
PRYOR, MYRA ESTATE A			WELL #: 5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5236 - 5240	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
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
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
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

ALTAIR, S. (FRIO 3270) INLAND RECYCLING, LLC OWENS															02054 500 424632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1															RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-										
ALVIN, NORTH (8400) PETRON ENERGY, INC. TRISCH															02110 470 660821		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1															RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			236										
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										
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019																									
ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2															02115 832 682057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 3															RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 4384 - 4394				
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-										
ALVIN, SOUTH (#51) GCOWS OPERATING LLC MOORE, BOBBIE B. ET AL															02115 936 102135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1															RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11368 - 11376				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138										
ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT															02158 150 710549		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1															RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			13										

ALWAN (FRIO 4360)				02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179															
HUTCHINS-KELLEY				WELL #:		2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
PLUGGED AND ABANDONED					05/23/2024														

ALWAN (FRIO 4860) FAULKNER ENERGY, LLC JOHNSON HEIRS				02158 250 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #:				2	RRCID -> 271101	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 4036	- 4040
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-

ALWAN (Y-250)				02158 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				103601					
WEINHEIMER				WELL #:	1	RRCID -> 289945	COMPL. DATE 07/12/2020	TOTAL DEPTH 14306	PERF. 7334 - 7340
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45

ALWAN (YEGUA 8050)				02158 805	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479						
MERTA, PETER JR. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146070	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8046 - 8164
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	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
PLUGGED AND ABANDONED						04/25/2024							

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON													02286 211 860554	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:													5	RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591		PERF.10787 - 10826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE						
11	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10					
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC DOROTIK, JEROME													02391 250 263648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:													1	RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784		
11	4350 #	1277	-0-	-3073	-0-	121	1	1156	2	N	-0-						121					
12	8697	6689	-0-	-2008	-0-	536	1	6151	2	N	2						123					
						2	9															
01	4495 #	4289	-0-	-206	-0-	520	1	3767	2	N	2						125					
						2	9															
02	3755 R	3755	-0-	-0-	-0-	481	1	3265	2	N	8						133					
						9	9															
03	4681	4027	-0-	-654	-0-	551	1	3463	2	N	12						145					
						13	9															
04	4530	3759	-0-	-771	-0-	516	1	3212	2	N	28						173					
						31	9															
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC FUCIK, DAVID													02392 250 263648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:													1	RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						125					
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	1	1	93	2	N	-0-						125					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-						125					
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-						125					
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-						125					
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	2	N	-0-						125					
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC LICHNOVSKY													02394 200 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #:													1	RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7642 - 7776		
11	1470 X	684	-0-	-786	-0-	8	1	676	2	Y	-0-						137					
12	1271 X	485	-0-	-786	-0-	5	1	480	2	Y	-0-						137					
01	1271 X	551	-0-	-720	-0-	7	1	544	2	Y	-0-						137					
02	1148 X	343	-0-	-805	-0-	5	1	338	2	Y	-0-						137					
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	17	1	1216	2	Y	-0-						137					
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	Y	-0-						137					
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C. ET AL													02468 001 549836	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
WELL #:													6	RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 2551 - 2740		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6653	-	6805
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	PROD	AMT	CODE
										BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6872	- 6982
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 6852	-	6960
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH 7122	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
JOHNSON, C. G. A/C 1 //CONT.// 847710														
WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I														
WELL #: M 86														
RRCID -> 150260														
COMPL. DATE 07/01/1997														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6674 - 6684														
CNTY: CHAMBERS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														
WELL #: 38														
RRCID -> 150475														
COMPL. DATE 12/14/1996														
TOTAL DEPTH 7085														
PERF. 6682 - 6698														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M107														
RRCID -> 150786														
COMPL. DATE 12/30/1996														
TOTAL DEPTH 7120														
PERF. 6726 - 6742														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MIDDLETON, A. D. A/C #1														
WELL #: M 24														
RRCID -> 151057														
COMPL. DATE 08/12/1997														
TOTAL DEPTH 7085														
PERF. 6734 - 6748														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														
WELL #: M 31														
RRCID -> 151072														
COMPL. DATE 03/13/1998														
TOTAL DEPTH 7080														
PERF. 6706 - 6726														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ZAPPE, MARIE														
WELL #: 1														
RRCID -> 151429														
COMPL. DATE 03/10/1997														
TOTAL DEPTH 7085														
PERF. 6717 - 6740														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BROUSSARD HEBERT														
WELL #: 41														
RRCID -> 152470														
COMPL. DATE 07/31/1996														
TOTAL DEPTH 8135														
PERF. 6790 - 6808														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001															
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 //CONT.// 847710															
WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928															
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	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
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-	

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

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1															
WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
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-	

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1															
WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605															
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	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															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	

ANAHUAC TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.// 02468 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				//CONT.// 847710	RRCID -> 158829				COMPL. DATE 04/25/1996				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920			
				WELL #: B 33												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #: M100	RRCID -> 161831				COMPL. DATE 02/28/1997				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #: M114	RRCID -> 161881				COMPL. DATE 01/19/1998				TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #: M 3A	RRCID -> 162280				COMPL. DATE 02/01/1997				TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-
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-
BROUSSARD, J.E. A/C #2				WELL #: 19 D	RRCID -> 164721				COMPL. DATE 08/11/1997				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
CLARK, G. J. J.				WELL #: 8	RRCID -> 166488				COMPL. DATE 11/19/1997				TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
BROUSSARD, J. E. A/C #1				WELL #: 1	RRCID -> 166522				COMPL. DATE 11/05/1997				TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	-	6766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

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

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

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

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	-	6848	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2026											

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762	-	6776	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900 - 6908	
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853 - 6859	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710					
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006 - 6034	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710																	
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7916 - 7923								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	7982 - 8000								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
ANAHUAC (FB A-4, FRI0 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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	1861	1			N	-0-					-0-
12	2139 N	1841	-0-	-298	-0-	1841	1			N	-0-					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	1			N	-0-					-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	1			N	-0-					-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	1			N	-0-					-0-
04	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	1732	1			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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
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	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	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						
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-

ANAHUAC (MIOCENE 15)		02468 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 38		RRCID -> 154145		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4898 - 4904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
ANAHUAC (1400)			02468 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
WHITE, R.M.			WELL #: 28	RRCID -> 109497	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 1418 - 1422	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939 - 10004	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			12/05/2025					
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
BROWN, ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828 - 9833	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688 - 6700	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23	RRCID -> 164296	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6570	-	6585							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	-	6840							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
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-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 30	RRCID -> 166742	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 6508	-	6524							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 26	RRCID -> 168006	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6698	-	6718							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
CLARK, G. J. J.			WELL #: 25	RRCID -> 168795	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6795	-	6811							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 28	RRCID -> 170906	COMPL. DATE 06/24/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6596	-	6614							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 12	RRCID -> 177390	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6630	-	6645							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
ANGELINA (10,600)															02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
PERMIAN NATURAL RESOURCES															655818														
STOEGER															WELL #:		7	RRCID -> 174923		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10326 - 10335					
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-											
ZACHRY EXPLORATION, LLC															950468														
LOPEZ															WELL #:		1	RRCID -> 301391		COMPL. DATE 02/27/2026		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9952 - 9970					
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
*03	DELO PR		-0-	-0-	-0-	-0-						N	227		227	1		-0-											
04	116400 X	NO RPT	-0-	-0-	-116400	-0-						N	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					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25											
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											
ANGELINA (13,000)															02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.															664142														
BELCO FEE															WELL #:		1	RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)															02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															860554														
HOWARD NO. 1 GU															WELL #:		1	RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10708 - 10716					
11	60 N		52	-0-	-8	-0-	52	2				N	-0-					205											
12	52 N		52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205											
01	62 N		52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-					205											
02	52 N		52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205											
*03	52 N		52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205											
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					205											

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				//CONT.//		02886 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//		860554										
HOWARD NO. 2 GU				WELL #:		2	RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			26
WILLIAMSON				WELL #:		3	RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220			
11		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-			68
12		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-			68
01		4092 X	2860	-0-	-1232	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-			68
02		3696 X	2074	-0-	-1622	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-			68
03	DLQ	G-10	3652	-0-	3652	3652	3652	3573	2	79	9	Y	72	72	1	68
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3652	3652					Y	NO RPT			68
WILLIAMSON				WELL #:		9	RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052			
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	190	9	N	173	173	1	65
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	196	9	N	178	178	1	65
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			N	-0-			65
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	193	9	N	175	175	1	65
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			65
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			65
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)						02886 165	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.						860554										
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10831 - 10841			
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			299
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			299
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			299
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			299
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			299
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT			299
HOLY COMFORTER UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
ANGLETON, S. (FRI0 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			
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			23
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			23

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)					02886 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.					860554													
WILLIAMSON, ET AL					WELL #:	7	RRCID -> 193463	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.11986	-	12000					
M 0	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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					84
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					84
01	186	N	60	-0-	-126	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					84
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					84
03	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	181	60	2	121	9	Y	110	110	1			84
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	181	181					Y	NO RPT					84
MUNSON UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12112	-	12134					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED					12/13/2016													

ARGO-HAWK (10400 SAND) WHITE STRIDE LLC LANGHAM UNIT				03543 750 101111 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11678 - 11702								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	851	-0-	-259	-0-	686	2	165	9	N	150							218
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	873	2	175	9	N	159			190	1			187
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	587	2	230	9	N	209			342	1			54
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	681	2	257	9	N	234			187	1			101
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	656	2	123	9	N	112			185	1			28
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT							28
LANGHAM UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10558 - 10584						
11	390 N	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-							218
12	527 N	97	-0-	-430	-0-	89	2	8	9	N	7							225
01	496 N	210	-0-	-286	-0-	181	2	29	9	N	26			176	1			75
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	N	29							104
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	681	2	62	9	N	56							160
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT							160
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT				03720 100 537160 WELL #: 106		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FAYETTE						
				RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1789 - 1791								
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-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC ARRIOLA #3 UNIT				03866 187 102553 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN						
				RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 330 209651 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9746 - 9770								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							68
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
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				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			31
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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021									

FLOWERS FOUNDATION					WELL #:	RRCID -> 271092	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9323	-	9474
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	N	NO RPT				203
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/16/2021							

TRULL, R. B. ET AL				WELL #:		RRCID -> 271742	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9427	- 9437
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2021						

ASHWOOD (FRIO 9020) LODESTONE OPERATING, INC. RUNNELLS													04135 200 100710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 1													RRCID -> 177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9020 - 9042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
B.A.D.A. (10,124 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT													04644 550 506578	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #: 2													RRCID -> 165903	COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670	PERF.10115 - 10134	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/24/2025																		
B.A.D.A. (10,340 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT													04644 600 506578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
WELL #: 3													RRCID -> 159428	COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10333 - 10380	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/24/2025																		
B RED (NODOSARIA) VANTAGE OPERATING, LLC ALLAR													04826 265 882608	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
WELL #: 1													RRCID -> 291099	COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7698 - 7724	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
BSR (SUB-CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BSR (SUBCLARKSVILLE)													04845 320 053321	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON		
WELL #: 803													RRCID -> 292605	COMPL. DATE 05/29/2025		TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7710 - 7738	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
04	INJECT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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	
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	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
N. T. BREAUX		WELL #:		01	RRCID -> 300156	COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2722 - 2742	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		35

PIERCE RANCH				WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-		-0-

NILSON				WELL #:		3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28	-28						N	-0-		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				404520											
BAMMEL GAS UNIT				WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210			
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP															
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T 109															
RRCID -> 005044															
COMPL. DATE 04/24/2007															
TOTAL DEPTH 7218															
PERF. 6226 - 6252															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T111															
RRCID -> 005048															
COMPL. DATE 07/15/1957															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 6206 - 6210															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T112															
RRCID -> 005049															
COMPL. DATE 11/15/1945															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 6243 - 6254															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T103															
RRCID -> 005054															
COMPL. DATE 04/13/2006															
TOTAL DEPTH 6192															
PERF. 6131 - 6162															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T115															
RRCID -> 005058															
COMPL. DATE 05/19/2008															
TOTAL DEPTH 7400															
PERF. 6158 - 6190															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T119															
RRCID -> 005059															
COMPL. DATE 08/05/2005															
TOTAL DEPTH 6328															
PERF. 6212 - 6230															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT															
WELL #: T201															
RRCID -> 005060															
COMPL. DATE 07/24/2005															
TOTAL DEPTH 7615															
PERF. 6165 - 6194															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 PROD	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
									AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-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			
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-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			
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-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			
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-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			
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7396 - 7422														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BANKSTON (14300 SAND)														
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
BP AMERICA A-3														
WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306														
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)														
AMRWR, LLC														
SIMMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97
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
BARBERS HILL														
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC														
GAS STORAGE TERMINAL														
WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)														
WAGNER OIL COMPANY														
WHALEY, BESSIE														
WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 10973 - 11394														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PAMETA OIL COMPANY		637449								
NIEDRINGHAUS		WELL #:		RRCID -> 123339	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10985 - 10987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
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
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 #:		RRCID -> 075513	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 6681	PERF. 4637 - 4639			
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-
BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681								
COBB, F. G., -B-		WELL #:		RRCID -> 005092	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 2040 - 2050			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-
MOORE ESTATES		WELL #:		RRCID -> 243799	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8229 - 8232			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	14B DENY	-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
BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681								
F. G. COBB -B-		WELL #:		RRCID -> 290027	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8320 - 8330			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	21 1	41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15	15 1	41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	17	17 1	41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	17	17 1	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	21 1	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	23	23 1	41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		112
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)														
ATLAS OPERATING LLC														
BAY CITY UNIT NO. 25														
WELL #: 2 RRCID -> 284399 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476														
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	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	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-
BAY CITY, EAST (9900 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796														
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	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	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-
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 10312 - 10338	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
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	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 043029	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 11252	PERF. 3776 - 3956	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	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-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 225534	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 10213	PERF. 10054 - 10114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587							
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
BEACH CITY (VKSGB GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546							
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
CORTEZ, PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	-	9200
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
STADE, EDWIN		WELL #:		1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF.13408	-	15150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
B. TRUETT SW		WELL #:		1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3380	-	3395
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737						
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID -> 218256	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6768	-	6770
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
BEECH CREEK A		WELL #:		2	RRCID -> 242358	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6763	-	6766
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BEECH GROVE (WOODBINE) BBX OPERATING, L.L.C. FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				06762 500 058908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
				WELL #:		RRCID -> 282105		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13669 - 14770			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID -> 283387		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9882 -		9892	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC KELLY'S HEROES UNIT				102406		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 -		13970			
11	15270	X	13136	-0-	-2134	B	-0-	12516	3	620	9	N	564	529	1				316
12	16988	X	16222	-0-	-766	B	-0-	15785	3	437	9	N	397	359	1				354
01	16988	X	5432	-0-	-11556	B	-0-	4953	3	479	9	N	435	539	1				250
02	143576	X	143576	-0-	-0-	B	-0-	142756	3	820	9	N	745	706	1				289
03	16585	X	12014	-0-	-4571	B	-0-	11344	3	670	9	N	609	703	1				195
04	15690	X	9759	-0-	-5931	B	-0-	9191	3	568	9	N	516	359	1				352
THUNDERBOLT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 -		13642					
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	B	-0-					N	-0-						220
12	9517	X	2486	-0-	-7031	B	-0-	2482	3	4	9	N	4						224
01	7347	X	-0-	-0-	-7347	B	-0-					N	-0-						224
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	B	-0-					N	-0-						224
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	B	-0-					N	28	180	1				72
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	B	-0-					N	-0-						72
ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 298341		COMPL. DATE 05/13/2024		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13176 -		13638					
11	18390	X	18390	-0-	-0-	B	-0-	17767	3	623	9	N	566	537	1				294
12	24406	X	24406	-0-	-0-	B	-0-	23918	3	488	9	N	444	533	1				205
01	16879	X	16879	-0-	-0-	B	-0-	16246	3	633	9	N	575	535	1				245
02	19197	X	19197	-0-	-0-	B	-0-	18545	3	652	9	N	593	531	1				307
03	10028	X	10028	-0-	-0-	B	-0-	9642	3	386	9	N	351	523	1				135
04	8716	X	8716	-0-	-0-	B	-0-	8716	3			N	-0-						135
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER				301273		WELL #: 1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 05/01/2025		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13113 -		13551			
11	26190	X	9828	-0-	-16362	B	-6964	1217 662 9	1	7949	2	N	602	719	1				362
12	27063	X	9919	-0-	-17144	B	-6964	1243 706 9	1	7970	2	N	642	819	1				185
01	11594	X	9169	-0-	-2425	B	-6964	1186 615 9	1	7368	2	N	559	372	1				372
02	10472	X	9232	-0-	-1240	B	-6964	1111 685 9	1	7436	2	N	623	726	1				269
03	10168	X	9679	-0-	-489	B	-6964	1232 623 9	1	7824	2	N	566	441	1				394
04	9840	X	9851	-0-	11	B	-6953	1213 631 9	1	8007	2	N	574	545	1				423

BEECH GROVE (WOODBINE)															CAPACITY					CNTY: JASPER																								
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC															RRCID -> 288879					COMPL. DATE 09/12/2019					TOTAL DEPTH 13736					PERF.13201 - 13246														
FRANCES KUNKEL UNIT															WELL #:					2																								
															RRCID -> 288879					COMPL. DATE 09/12/2019					TOTAL DEPTH 13736					PERF.13201 - 13246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
11	31140 X	29812	-0-	-1328 B	-0-	949	1	26863	2	N	1818	1968	1				506																											
12	32178 X	30092	-0-	-2086 B	-0-	2000	9	26988	2	N	1927	2025	1				408																											
01	32085 X	28978	-0-	-3107 B	-0-	984	1	25966	2	N	1845	1829	1				424																											
02	28980 X	26048	-0-	-2932 B	-0-	2120	9	23286	2	N	1696	1833	1				287																											
03	31000 X	25851	-0-	-5149 B	-0-	982	1	23159	2	N	1651	1659	1				279																											
04	29820 X	25559	-0-	-4261 B	-0-	2030	9	22843	2	N	1596	1642	1				233																											
						896	1																																					
						1866	9																																					
						876	1																																					
						1816	9																																					
						960	1																																					
						1756	9																																					
ZARVONA ENERGY LLC															950523																													
FRANCES KUNKEL UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 266499					COMPL. DATE 05/10/2012					TOTAL DEPTH 13990					PERF.13838 - 13848				
11	4920 X	4767	-0-	-153 B	-0-	4737	3	30	9	N	27						314																											
12	5363 X	4723	-0-	-640 B	-0-	4704	3	19	9	N	17						331																											
01	5363 X	5130	-0-	-233 B	-0-	5116	3	14	9	N	13						344																											
02	4844 X	2905	-0-	-1939 B	-0-	2885	3	20	9	N	18						362																											
03	5301 X	4673	-0-	-628 B	-0-	4654	3	19	9	N	17	180	1				199																											
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-					N	NO RPT						199																											
FISTFUL OF DOLLARS UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 271447					COMPL. DATE 04/24/2013					TOTAL DEPTH 13505					PERF.13222 - 13390				
11	8670 X	7794	-0-	-876 B	-0-	7086	3	708	9	N	644	721	1				246																											
12	8959 X	5416	-0-	-3543 B	-0-	4708	3	708	9	N	644	721	1				169																											
01	8959 X	6554	-0-	-2405 B	-0-	5905	3	649	9	N	590	525	1				234																											
02	7616 X	6531	-0-	-1085 B	-0-	5905	3	626	9	N	569	612	1				191																											
03	8432 X	7333	-0-	-1099 B	-0-	6550	3	783	9	N	712	725	1				178																											
04	8177 X	8177	-0-	-0- B	-0-	7481	3	696	9	N	633	540	1				271																											
ELTA WILLIAMS															WELL #:					1					RRCID -> 272445					COMPL. DATE 12/03/2012					TOTAL DEPTH 14600					PERF.13405 - 13462				
11	5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	4784	3	433	9	N	394	366	1				521																											
12	4216 X	3722	-0-	-494 B	-0-	3279	3	443	9	N	403	189	1				735																											
01	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4351	3	424	9	N	385	903	1				217																											
02	4872 X	4030	-0-	-842 B	-0-	3619	3	411	9	N	374	366	1				225																											
03	5394 X	4576	-0-	-818 B	-0-	4198	3	378	9	N	344	347	1				222																											
04	5220 X	3653	-0-	-1567 B	-0-	3249	3	404	9	N	367	370	1				219																											
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 273071					COMPL. DATE 08/24/2013					TOTAL DEPTH 13772					PERF.13150 - 13336				
11	39916 X	39916	-0-	-0- B	-0-	37677	3	2239	9	N	2035	1789	1				537																											
12	43090 X	41156	-0-	-1934 B	-0-	38804	3	2352	9	N	2138	1995	1				680																											
01	43090 X	39507	-0-	-3583 B	-0-	37242	3	2265	9	N	2059	2322	1				417																											
02	38920 X	36102	-0-	-2818 B	-0-	34083	3	2019	9	N	1835	1959	1				293																											
03	42222 X	34930	-0-	-7292 B	-0-	32921	3	2009	9	N	1826	1779	1				340																											
04	39930 X	36488	-0-	-3442 B	-0-	34460	3	2028	9	N	1844	1801	1				383																											
OUTLAW JOSEY WALES UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 274738					COMPL. DATE 07/25/2013					TOTAL DEPTH 13804					PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-																											
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-																											

BEECH GROVE (WOODBINE)				//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.// 950523													
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL		DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
11	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-		5489	3	193	9	N	175	178	1		152	
12	6904 X	6904	-0-	-0- B	-0-		6649	3	255	9	N	232	185	1		199	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	144	343	1		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03	142 X	142	-0-	-0- B	-0-		24	3	118	9	N	107				107	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				107	
GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL		DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443			
11	3480 X	2892	-0-	-588 B	-0-		2717	3	175	9	N	159	174	1		331	
12	4371 X	-0-	-0-	-4371 B	-0-						N	15				346	
01	4371 X	2221	-0-	-2150 B	-0-		2036	3	185	9	N	168	183	1		331	
02	3948 X	591	-0-	-3357 B	-0-		392	3	199	9	N	181	181	1		331	
03	4061 X	73	-0-	-3988 B	-0-		73	3			N	-0-				331	
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-						N	NO RPT				331	
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL		DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				107	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				107	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				107	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				107	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				107	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				107	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL		DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794			
11	180 X	46	-0-	-134 B	-0-		46	3			N	-0-				391	
12	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-				391	
01	279 X	101	-0-	-178 B	-0-		101	3			N	-0-				391	
02	561 X	561	-0-	-0- B	-0-		561	3			N	-0-				391	
03	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-		843	3	200	9	N	182	182	1		391	
*04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-		619	3			N	-0-				391	
MAGNUM FORCE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL		DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588			
11	12884 X	12884	-0-	-0- B	-0-		12074	3	810	9	N	736	736	1		362	
12	13811 X	13811	-0-	-0- B	-0-		12934	3	877	9	N	797	893	1		266	
01	13385 X	13385	-0-	-0- B	-0-		12585	3	800	9	N	727	716	1		277	
02	12038 X	12038	-0-	-0- B	-0-		11338	3	700	9	N	636	546	1		367	
03	13826 X	12289	-0-	-1537 B	-0-		11499	3	790	9	N	718	893	1		192	
04	13380 X	11953	-0-	-1427 B	-0-		11295	3	658	9	N	598	541	1		249	
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL		DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
SPACE COWBOYS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL		DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698			
11	56991 X	56991	-0-	-0- B	-0-		55531	3	1460	9	N	1327	1048	1		422	
12	59537 X	59537	-0-	-0- B	-0-		58005	3	1532	9	N	1393	1233	1		582	
01	58226 X	58226	-0-	-0- B	-0-		56739	3	1487	9	N	1352	1598	1		336	
02	50518 X	50518	-0-	-0- B	-0-		49239	3	1279	9	N	1163	1246	1		253	
03	58457 X	58457	-0-	-0- B	-0-		57008	3	1449	9	N	1317	1257	1		313	
04	53406 X	53406	-0-	-0- B	-0-		52056	3	1350	9	N	1227	1247	1		293	

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13412 - 13754

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024

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

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
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				150
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 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				150

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

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
11	4950 X	4323	-0-	-627 B	-0-	4038	3	285 9	N		259	530	1			182
12	5115 X	1963	-0-	-3152 B	-0-	1849	3	114 9	N		104					286
01	5022 X	3620	-0-	-1402 B	-0-	3344	3	276 9	N		251	171	1			366
02	7167 X	7167	-0-	-0- B	-0-	6713	3	454 9	N		413	534	1			245
03	8067 X	8067	-0-	-0- B	-0-	7561	3	506 9	N		460	538	1			167
04	4320 X NO RPT	-0-	-0-	-4320 B	-0-						N	NO RPT				167

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13376 - 13382

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
11	46170 X	3640	-0-	-42530 B	-0-	3484	3	156 9	N		142					242
12	26753 X	6058	-0-	-20695 B	-0-	5777	3	281 9	N		255	181	1			316
01	26753 X	2737	-0-	-24016 B	-0-	2544	3	193 9	N		175	356	1			135
02	24164 X	6448	-0-	-17716 B	-0-	6072	3	376 9	N		342	352	1			125
03	8959 X	3195	-0-	-5764 B	-0-	2980	3	215 9	N		195	181	1			139
04	5850 X	3210	-0-	-2640 B	-0-	3013	3	197 9	N		179	161	1			157

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

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
11	6690 X	168	-0-	-6522 B	-0-	166	3	2 9	N		2					198
12	7492 X	7492	-0-	-0- B	-0-	6984	3	508 9	N		462	355	1			305
01	5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5393	3	374 9	N		340	536	1			109
02	4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	4076	3	249 9	N		226	176	1			159
03	7502 X	4915	-0-	-2587 B	-0-	4528	3	387 9	N		352	352	1			159
04	7260 X	3389	-0-	-3871 B	-0-	3107	3	282 9	N		256	179	1			236

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

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
11	17010 X	15864	-0-	-1146 B	-0-	15107	3	757 9	N		688	704	1			229
12	17577 X	11953	-0-	-5624 B	-0-	11118	3	835 9	N		759	547	1			441
01	17577 X	8668	-0-	-8909 B	-0-	8540	3	128 9	N		116	368	1			189
02	14812 X	276	-0-	-14536 B	-0-	276	3		N		-0-					189
03	16399 X	23	-0-	-16376 B	-0-	15	3	8 9	N		7	156	1			40
04	15870 X NO RPT	-0-	-0-	-15870 B	-0-						N	NO RPT				40

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) TC OIL AND GAS, LLC RICE				06866 500 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER							
WELL #:				1	RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH		5720	PERF. 4949 - 4952							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/01/2026															

BEMUS (6300) AMRWR, LLC BEMUS				06987 850 102699		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH		6737	PERF. 6620 - 6624							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

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

BERNARD, EAST (7700)															07301 747															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WHARTON																													
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																																																																										
CLARK															WELL #: 1															RRCID -> 161819															COMPL. DATE 07/15/2016															TOTAL DEPTH 13201															PERF. 8190 - 8530														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		129	14	9	1408	2	Y	13			16	1	91																																																																						
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		157	20	9	1812	2	Y	18			17	1	92																																																																						
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		107	12	9	1580	2	Y	11			12	1	91																																																																						
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-		75	13	9	1279	2	Y	12			10	1	93																																																																						
03	T. A.		1563	-0-	1563	1563		81	14	9	1468	2	Y	13			13	1	93																																																																						
04	T. A.		1306	-0-	1306	2869		62	12	9	1232	2	Y	11			12	1	92																																																																						
CLARK															WELL #: 2															RRCID -> 173290															COMPL. DATE 07/16/2016															TOTAL DEPTH 8801															PERF. 8227 - 8277														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					84																																																																						
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					84																																																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					84																																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					84																																																																						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					84																																																																						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					84																																																																						
HOME PETROLEUM CORP.															396852																																																																										
WALLACE, A. M.															WELL #: 1															RRCID -> 005216															COMPL. DATE 01/29/1960															TOTAL DEPTH 8150															PERF. 7586 - 7599														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59																																																																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59																																																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59																																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59																																																																						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59																																																																						
LEVERIDGE, A. T.															WELL #: 2															RRCID -> 005225															COMPL. DATE 09/01/2009															TOTAL DEPTH 8150															PERF. 7674 - 7995														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5																																																																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5																																																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5																																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5																																																																						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					5																																																																						
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.															WELL #: 1															RRCID -> 072124															COMPL. DATE 06/11/1977															TOTAL DEPTH 8310															PERF. 7750 - 7760														
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																						
LEVERIDGE, A. T.															WELL #: 1															RRCID -> 136068															COMPL. DATE 07/22/1990															TOTAL DEPTH 8123															PERF. 7761 - 7786														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8																																																																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8																																																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8																																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8																																																																						
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8																																																																						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					8																																																																						

BERNARD, EAST (7700)				//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON											
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.// 396852																	
LEVERIDGE, W.C. ET UX				WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2				N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1				WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2				N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'				WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2				N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2				N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					1		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1		

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085																	
JANIK ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723									
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2025																					

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085														
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	25 1	10 9	2231	2	N	9			155
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	25 1	7 9	2234	2	N	6			161
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	4 1	11 9	487	2	N	10	152 1		19
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	26 1	14 9	2300	2	N	13			32
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	31 1	10 9	2863	2	N	9			41
*04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	27 1	17 9	2571	2	N	15			56
OMEGA ENERGY, LLC 622657														
ANGELO UNIT WELL #: RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015														
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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														
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON "B"														07307 300 386310 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
														RRCID -> 253402	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 12407	PERF. 7832 - 7957
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			-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-
BERNARD, W. (YEGUA 7120) AMRWR, LLC JACOB'S WELL														07307 732 102699 WELL #: 2	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
														RRCID -> 254236	COMPL. DATE 11/01/2009	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7042 - 7060
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BERNARD, W. (YEGUA 7200) JILPETCO, INC. JACOB'S WELL														07307 734 432469 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
														RRCID -> 251306	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7156 - 7160
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
BERNARD, W. (YEGUA 7600) JILPETCO, INC. JACOB'S WELL														07307 750 432469 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON
														RRCID -> 246279	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7603 - 7613
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BERNARD, W. (7000) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. SINCLAIR														07307 950 424737 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
														RRCID -> 151768	COMPL. DATE 06/29/2020	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7001 - 7020
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BERNARD, W. (7850)			07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																
DUNCAN			WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7938 - 8020								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
DUNCAN, F. B.			WELL #: 0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 7956 - 8004								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
BESSMAY (WILCOX CONS)			07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10676								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					275	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					315	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					315	
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10548								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10852 - 10894								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		400
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		400
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		400
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		400

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	175 1	116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	325 1	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	191	184 1	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	247	159 1	102
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	277	178 1	196
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193	160 1	227

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

LAZARUS		WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		44
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
DALE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045	
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	-0-	50 2		N	-0-		37
12	186 N	4	-0-	-182	-0-	-0-	4 2		N	-0-		37
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		37
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-		37
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-		37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2026

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544											
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH		9495	PERF. 6978 - 6996			
M	0	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
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			60
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1			61
01		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			61
02		840 N	834	-0-	-6	-0-	832	2	2	9	N	2			63
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1			64
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1			65
MASON		WELL #:		N 1	RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH		7608	PERF. 7454 - 7476			
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			91
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			91
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			91
02		392 N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-			91
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-			91
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-			91
MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH		9275	PERF. 6827 - 6856			
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			23
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			23
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			23
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			23
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			23
RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH		9515	PERF. 7094 - 7160			
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			109
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			109
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			109
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			109
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			109
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			109
MAYJAC I, LLC		536431													
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH		9848	PERF. 7280 - 7308			
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	1	6	9	N	5			100
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	1	1	9	N	1			101
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	1	9	9	N	8			109
02		1764 N	2204	-0-	440	-0-	2196	1	8	9	N	7			116
*03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2380	1	4	9	N	4			120
*04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	1	2	9	N	2			122
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH		6987	PERF. 6894 - 6909			
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278

BIG -A- TAYLOR NITRO OIL & GAS, LLC BLINKA-POEHL				//CONT.//	07728 600 611014	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON							
WELL #:				1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL	DEPTH	9369	PERF.	6970	-	6980				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970															
KNESEK				WELL #:				1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	6792	-	6808
11	2820	N	1938	-0-	-882	-0-	-0-	1934	2	4	9	N	4					42	
12	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	-0-	2519	2	9	9	N	8					50	
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	10	9	N	9					59	
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2	10	9	N	9					68	
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2	8	9	N	7					75	
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2	17	9	N	15					90	
PAIGE				WELL #:				2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL	DEPTH	7143	PERF.	7035	-	7052
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					16	
12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	N	9					25	
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	N	5					30	
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2	26	9	N	24					54	
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	N	1					55	
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2787	2	18	9	N	16					71	
KNESEK, MARTIN				WELL #:				2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6836	-	6851
11	1980	N	1134	-0-	-846	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					25	
12	2046	N	611	-0-	-1435	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4					29	
01	2046	N	1111	-0-	-935	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	6					35	
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					39	
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2	3	9	N	3					42	
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2	15	9	N	14					56	
KNESEK, E. J.				WELL #:				1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL	DEPTH	7030	PERF.	6824	-	6842
11	14B2	EXT	254	-0-	254	-0-	-0-	254	2			N	-0-					2	
12	14B2	EXT	19	-0-	19	-0-	-0-	19	2			N	-0-					2	
01	14B2	EXT	241	-0-	241	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					8	
02	925	X	230	-0-	-695	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					9	
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					10	
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					11	
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824															
KORKMAS				WELL #:				A 1	RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL	DEPTH	7017	PERF.	6865	-	6875
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2026																			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		810824						
ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2026										

JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2026										

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AMRWR, LLC		102699								
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11510 - 11532	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12166 - 12202	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG BOGGY CREEK (TM5) PERMIAN NATURAL RESOURCES BURKHART															CNTY: MATAGORDA																													
//CONT.//															07762 380 655818					NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
WELL #:															1					RRCID -> 175344					COMPL. DATE 11/16/1999					TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11169 - 11190														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204																													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204																													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204																													
BIG CREEK															07808 001					ASSOCIATED					49B					CNTY: FORT BEND														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DAVIS, T. W.															350200					WELL #:					255					RRCID -> 245425					COMPL. DATE 12/11/2008					TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278				
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-																													
DAVIS, T. W.															WELL #:					251					RRCID -> 250689					COMPL. DATE 01/30/2008					TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794									
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-																													
DAVIS, T. W.															WELL #:					298					RRCID -> 284267					COMPL. DATE 02/19/2018					TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328									
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-																													
DAVIS, T. W.															WELL #:					304R					RRCID -> 288387					COMPL. DATE 12/14/2019					TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214									
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-																													
BIG HILL (DISCORBIS B) MAGNUM PRODUCING, LP MCLEAN UNIT 3															07884 027 521516					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JEFFERSON														
WELL #:															3					RRCID -> 294752					COMPL. DATE 01/19/2023					TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5914 - 5928														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94																													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94																													

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIG HILL (MARGINULINA)			07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
CHAIN OIL & GAS, INC.			142250					
ANDERSON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 117529	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7633 - 7677	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	62
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
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		180
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)			07891 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
AMRWR, LLC			102699						
ADAMS & HAGGARTY FEE			WELL #: 6 H	RRCID -> 005324	COMPL. DATE 08/27/1953	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9635	- 9660	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
SOUTHCOST PRODUCTION INC			803257						
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 1A	RRCID -> 162888	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11000	- 11010	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
SOUTHCOST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
VASTAR 1A UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	5 1	2 9	N	2		164
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	N	3		167
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	N	3		170
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	N	2		172
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	N	3		175
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926									
SCHROEDER, A.		WELL #:		1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

BLEIBLerville (11000 WILCOX)				08862 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN
MAG EXPLORATION LLC				102971			
TITAN				WELL #:	1	RRCID -> 192497	COMPL. DATE 06/17/2002
						TOTAL DEPTH 21150	PERF.10981 - 10995
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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	8500	PERF. 2298 - 2312
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-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
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			01/22/2026					

BLISS, W. (YEGUA A) PALEO OIL COMPANY LLC LITTLE EXUMA				08888 900 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALKER			
WELL #: 01				RRCID -> 284581	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3307	-	3918			
M 0	ALLOW 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LITTLE EXUMA				WELL #: 2	RRCID -> 296127	COMPL. DATE 08/04/2022	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3368	-	3371		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				N	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2				N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
SAWBUCK				WELL #: 1	RRCID -> 296576	COMPL. DATE 01/27/2023	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3424	-	3426		
11	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485 2				N	-0-	-0-
12	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13546 2				N	-0-	-0-
01	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	14164 2				N	-0-	-0-
02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2				N	-0-	-0-
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2				N	-0-	-0-
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT	-0-
BLOCK 23-L (LH-0) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 200 251858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 271916	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF. 11568	-	11580			
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
BLOCK 23L (LH-13) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 500 251858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 271503	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF. 11898	-	11928			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. S.T. 23-L N/2 SW/4				504594								
WELL #: 1				RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF. 12972	-	13022			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BLOCK 98-L		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817						
STATE TRACT 98-L		WELL #: 3	RRCID -> 073070	COMPL. DATE 04/11/1976	TOTAL DEPTH 10042	PERF. 8810 - 8867		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2026								
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1	RRCID -> 073071	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8861 - 8876		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2026								
STATE TRACT 98-L		WELL #: 7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282 - 9292		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2026								
STATE TRACT 98-L		WELL #: 8	RRCID -> 125715	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9903 - 9912		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2026								
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2026								
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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954														
STATE TRACT 98-L				WELL #:		1 L RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BLOCK 368-L (MIOCENE B)				09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161														
STATE TRACT 369-L, NE/4				WELL #:		1 L RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/05/2026														
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)				09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161														
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:		1-T RRCID -> 149105		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	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-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/05/2026														
ST 369 L NE/4				WELL #:		3 RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320								
11	14B DENY	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/30/2026														
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:		5 RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/20/2026														
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:		4U RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520								
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174						N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174						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-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2026														

BLOCK 368-L (5720)														CNTY: MATAGORDA	
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															
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-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-			N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2026															
BLOCK 369-L (4600)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L NE/4															
WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587															
11	14B	DENY	NO RPT	-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-			N	NO RPT				-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2026															
BLOCK 369-L (5100)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L NE/4															
WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2026															
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4															
WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796															
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2026															
BLOCK 369-L (5300)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L, NE/4															
WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2026															
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4															
WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2026															

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026																

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

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

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

B0B ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-				-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	-0-				-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-				-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	11	1	13	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		20	-0-	20	34	4	1	16	2	Y	-0-				-0-

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	969	-0-	-111	-0-	346	1	623	2	Y	-0-				3
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	361	1	671	2	Y	-0-				3
01	1054	N	820	-0-	-234	-0-	173	1	647	2	Y	-0-				3
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	440	1	509	2	Y	-0-				3
*03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	272	1	878	2	Y	-0-				3
04	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2254	205	1	899	2	Y	-0-				3

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	100	1	181	2	Y	-0-				26
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	114	1	212	2	Y	-0-				26
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	53	1	197	2	Y	-0-				26
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	82	1	95	2	Y	-0-				26
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	29	1	126	2	Y	-0-				26

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601									
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	17300	PERF.16027	- 16736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	308	1	554	2	Y	-0-		74
12	930 N	740	-0-	-190	-0-	259	1	481	2	Y	-0-		74
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	136	1	509	2	Y	-0-		74
02	812 N	621	-0-	-191	-0-	288	1	333	2	Y	-0-		74
*03	DLQ G-10	36	-0-	36	36	9	1	27	2	Y	-0-		74
04	DLQ G-10	51	-0-	51	87	9	1	42	2	Y	-0-		74
CORMAN-HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	17316	PERF.14819 - 15491
11	480 N	242	-0-	-238	-0-	87	1	155	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	104	1	193	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	130	-0-	-180	-0-	27	1	103	2	Y	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	247	1	287	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	176	42	1	134	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	166	-0-	166	342	31	1	135	2	Y	-0-		-0-
CORMAN-HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL	DEPTH	17259	PERF.15898 - 16746
11	630 N	414	-0-	-216	-0-	148	1	266	2	Y	-0-		35
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	187	1	347	2	Y	-0-		35
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	137	1	514	2	Y	-0-		35
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	272	1	315	2	Y	-0-		35
*03	DLQ G-10	571	-0-	571	571	135	1	436	2	Y	-0-		35
04	DLQ G-10	371	-0-	371	942	68	1	303	2	Y	-0-		35
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL	DEPTH	17424	PERF.14479 - 17008
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	122	1	220	2	Y	-0-		17
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		17
01	403 N	136	-0-	-267	-0-	29	1	107	2	Y	-0-		17
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	106	1	123	2	Y	-0-		17
*03	DLQ G-10	308	-0-	308	308	73	1	235	2	Y	-0-		17
04	DLQ G-10	144	-0-	144	452	27	1	117	2	Y	-0-		17
BOBCAT RUN (YEGUA)		10073 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.12802	- 12890
*07	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	450	1	8971	2	N	326	358	1 90
						359	9						
08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	760	1	8493	2	N	271	178	1 183
						298	9						
*09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	900	1	7136	2	N	213	176	1 220
						234	9						
10	9765 X	8268	-0-	-1497	-0-	930	1	7067	2	N	246	348	1 118
						271	9						
11	9450 X	5924	-0-	-3526	-0-	360	1	5374	2	N	173	178	1 113
						190	9						
*12	9765 X	7225	-0-	-2540	-0-	310	1	6592	2	N	294	177	1 230
						323	9						
*01	9548 X	6902	-0-	-2646	-0-	310	1	6302	2	N	264	362	1 132
						290	9						
*02	7728 X	6762	-0-	-966	-0-	280	1	6218	2	N	240	172	1 200
						264	9						
03	8277 X	7222	-0-	-1055	-0-	310	1	6655	2	N	234	176	1 258
						257	9						
04	6990 X	6837	-0-	-153	-0-	300	1	6286	2	N	228	358	1 128
						251	9						

BOBCAT RUN (YEGUA)			//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815									
QUINN, B. E.			WELL #:		5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.13240	- 13316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025														
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)					10073 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
HANKAMER A-912					WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL	DEPTH 12497	PERF.11610	- 11670
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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
BOGGY BAYOU					10148 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
AMRWR, LLC					102699									
LEWIS "8"					WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 6440	PERF. 6207	- 6211
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)					10148 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AMRWR, LLC					102699									
HAWKINS RANCH					WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL	DEPTH 6250	PERF. 6037	- 6103
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONUS (4050)				10509 146	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WINTERMAN -A-				WELL #:	3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	4013 - 4019	
M		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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BONUS (4800)					10509 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC					589978							
SCHOEENFIELD, TED					WELL #:	1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4742 -	4764
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-

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
11	3000 N	5523	-0-	2523	2523	9	1	5514	2	Y	-0-		214
12	3100 N	3037	-0-	-63	2460	9	1	3028	2	Y	-0-		214
01	3100 N	3662	-0-	562	3022	7	1	3655	2	Y	-0-		214
02	7225 X	4203	-0-	-3022	-0-	7	1	4185	2	Y	10		224
						11	9						
*03	316 X	316	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	24	79 1	169
						26	9						
*04	5520 X	436	-0-	-5084	-0-	7	1	429	2	Y	-0-		169

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL.	DATE	08/14/2004	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12126	-	12670
11	90 X	27	-0-	-63	-0-	12	1	15	2	Y	-0-					10
12	93 X	25	-0-	-68	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					10
01	93 X	30	-0-	-63	-0-	15	1	15	2	Y	-0-					10
02	28 X	23	-0-	-5	-0-	15	1	8	2	Y	-0-					10
*03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					10
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					10

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	
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-		-0-	
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	22	1	132	2	Y	-0-		-0-	
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	-0-		-0-	
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	17	1	149	2	Y	1		1	
							1	9							
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	1	2 1	-0-	
							1	9							
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							

BONUS (YEGUA 7500)															CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY																	
KRENEK																	
//CONT.// 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1140 N	235	-0-	-905	-0-	32	1	203	2	Y	-0-			2			
12	682 N	106	-0-	-576	-0-	15	1	91	2	Y	-0-			2			
01	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			Y	-0-			2			
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			2			
03	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	2	1	-0-			
04	T. A.	69	-0-	69	79	7	1	62	2	Y	-0-			-0-			
BONUS, S. (MIOCENE 4100)															CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
WINTERMAN -A-																	
WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117																	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)															CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
SOUTH UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12658 - 12694																	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			-0-			
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	2	Y	-0-			-0-			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-			-0-			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	Y	-0-			-0-			
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	Y	-0-			-0-			
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-			-0-			
WINTERMANN																	
WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 12660 - 12670																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WINTERMANN																	
WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12509 - 12673																	
11	2183 N	24	-0-	-2159	-0-	11	1	10	2	Y	3			390			
						3	9										
12	93 X	20	-0-	-73	-0-	11	1	9	2	Y	-0-			390			
01	93 X	24	-0-	-69	-0-	14	1	10	2	Y	-0-			390			
02	84 X	31	-0-	-53	-0-	10	1	10	2	Y	10			400			
						11	9										
*03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	15	1	2401	2	Y	24	79	1	345			
						26	9										
*04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	15	1	2612	2	Y	-0-			345			

BONUS, S.E. (FRI0 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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161						Y	-0-						-0-
BONUS, S.E. (FRI0 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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
PITTS, ANIELA				WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3728 - 3735						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
KRUEGER				WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 3318 - 3322						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BONUS, S. E. (FRI0 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						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
KRUEGER				WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4902 - 4980						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BONUS, S. E. (FRI0 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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-							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-

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		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROCKING 'M'					WELL #:	3	RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131	
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	Y	-0-			2
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	851	2	Y	1			3
							1	9							
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	716	2	Y	-0-			3
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	921	2	Y	5	3	1	5
							6	9							
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	2	Y	9	12	1	2
							10	9							
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	Y	5	5	1	2
							6	9							

MAHALITC/HUNT					WELL #:	7	RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	56 1	353 2	Y	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	68 1	400 2	Y	-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	66 1	356 2	Y	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	41 1	360 2	Y	2
						2 9			
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	48 1	411 2	Y	4
						4 9			
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45 1	383 2	Y	2
						2 9			
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912	
								PERF. 7364 - 7384	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812	
								PERF. 7352 - 7374	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816	
								PERF. 7386 - 7402	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816	
								PERF. 7408 - 7425	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25 1	156 2	Y	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 2	Y	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29 1	160 2	Y	1
						1 9			
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	14 1	120 2	Y	-0-
03	T. A.	190	-0-	190	190	20 1	169 2	Y	1
						1 9			
04	T. A.	211	-0-	211	401	22 1	188 2	Y	1
						1 9			
KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906	
								PERF. 7370 - 7390	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	10	N	7	-0-		-3	-0-			1 1	6 2	Y		-0-		-0-
12	9	N	9	-0-		-0-	-0-			1 1	8 2	Y		-0-		-0-
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-			1 1	8 2	Y		-0-		-0-
02	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y		-0-		-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-			1 1	9 2	Y		-0-		-0-
04	9	N	7	-0-		-2	-0-			1 1	6 2	Y		-0-		-0-

HUDGINS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-		-0-
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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y		-0-		-0-
04	0	N	-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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)						10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC						103601										
OBENHAUS GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 171196			COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640		
11	81	N	81	-0-		-0-	-0-			7 1	74 2	N		-0-		38
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N		-0-		38
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N		-0-		38
02	191	N	191	-0-		-0-	-0-			12 1	179 2	N		-0-		38
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-			6 1	56 2	N		-0-		38
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-			2 1	58 2	N		-0-		38

SCHWEINLE						WELL #:	1	RRCID -> 175518			COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839		
11	304	N	304	-0-		-0-	-0-			24 1	252 2	N		25	9 1	42
12	348	N	348	-0-		-0-	-0-			25 1	321 2	N		2		44
										2 9						
01	359	N	359	-0-		-0-	-0-			34 1	325 2	N		-0-		44
02	329	N	329	-0-		-0-	-0-			21 1	308 2	N		-0-		44
03	426	N	426	-0-		-0-	-0-			44 1	382 2	N		-0-		44
04	270	N	213	-0-		-57	-0-			7 1	206 2	N		-0-		44

GLAZE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 177312			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574		
11	960	X	772	-0-		-188	-0-			67 1	705 2	N		-0-		100
12	930	X	895	-0-		-35	-0-			65 1	830 2	N		-0-		100
01	1134	X	1134	-0-		-0-	-0-			107 1	1027 2	N		-0-		100
02	1088	X	1088	-0-		-0-	-0-			68 1	1020 2	N		-0-		100
03	1176	X	1176	-0-		-0-	-0-			121 1	1055 2	N		-0-		100
04	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-			78 1	2281 2	N		-0-		100

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC GLAZE GAS UNIT										//CONT.// 10519 750 103601 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
										RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766								
M	0	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						46	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						46	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						46	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						46	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						46	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						46	
SCHWEINLE										WELL #:		3	RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
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	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-	
SCHWEINLE										WELL #:		2	RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856					
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	767	2	N	-0-									36	
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	675	2	N	-0-									36	
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	1111	2	N	-0-									36	
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	834	2	N	-0-									36	
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	910	2	N	-0-									36	
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	591	2	N	-0-									36	
REYNOLDS "B"										WELL #:		9	RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
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	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-	
SCHWEINLE										WELL #:		5	RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650					
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	728	2	N	3			3	1					44	
									3	9														
12	837	N	638	-0-	-199	-0-	-0-		46	1	591	2	N	1									45	
									1	9														
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	793	2	N	-0-									45	
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	957	2	N	35									80	
									39	9														
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	2031	2	N	43									123	
									47	9														
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	2097	2	N	354									477	
									389	9														
SCHWEINLE										WELL #:		4	RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						15	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						15	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						15	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						15	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						15	

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.//	10519 750 103601	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	6	RRCID ->	180825	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	13148	PERF.	11452	-	12560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	3272	-0-	272	2348		282 17 9	1	2973	2	N	15	15	1		210
12	4946 X	2598	-0-	-2348	-0-		186 26 9	1	2386	2	N	24				234
01	2511 X	1972	-0-	-539	-0-		186 8 9	1	1778	2	N	7				241
*02	2268 X	2062	-0-	-206	-0-		129 13 9	1	1920	2	N	12				253
*03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		341 20 9	1	2977	2	N	18				271
04	2430 X	299	-0-	-2131	-0-		7 98 9	1	194	2	N	89				360
KRENEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182017	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10242	-	11810
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		100 33 9	1	1046	2	N	30	191	1		18
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		176 64 9	1	2261	2	N	58				76
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		211 57 9	1	2023	2	N	52				128
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		96 36 9	1	1428	2	N	33				161
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		161 42 9	1	1407	2	N	38				199
04	1620 N	1123	-0-	-497	-0-		36 25 9	1	1062	2	N	23	184	1		38
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	10424	-	13294
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183679	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL	DEPTH	12247	PERF.	10404	-	11840
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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	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-
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.	11460	-	11772
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"			//CONT.// 10519 750 103601 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
			RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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-

SCHWEINLE			WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598	
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	686 1	7226 2	N	101	216 1		73
						111 9						
12	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	546 1	7009 2	N	68			141
						75 9						
01	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	694 1	6641 2	N	66			207
						73 9						
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	492 1	7337 2	N	65	180 1		92
						72 9						
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	876 1	7652 2	N	80			172
						88 9						
04	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	264 1	7731 2	N	65			237
						72 9						

LOVELL-SHWAB			WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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-

LOVELL-SHWAB			WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
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

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

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"													CNTY: WHARTON														
//CONT.// 10519 750 103601													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
//CONT.// WELL #: 4													RRCID -> 204139			COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710			PERF.11862 - 12650					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1									
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1									
GLAZE GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 204143			COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225			PERF.11446 - 11924		
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	38	14	1			124									
								42	9																		
12		310 N	102	-0-	-208	-0-	-0-	7	1	92	2	N	3					127									
								3	9																		
01		248 N	24	-0-	-224	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					127									
02		252 N	128	-0-	-124	-0-	-0-	8	1	117	2	N	3					130									
								3	9																		
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	3					133									
								3	9																		
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-					133									
SCHWEINLE													WELL #: 10			RRCID -> 218336			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085			PERF.11654 - 13422		
11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2367	2	N	43	16	1			82									
								47	9																		
12		2418 N	2406	-0-	-12	-0-	-0-	173	1	2225	2	N	7					89									
								8	9																		
01		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2099	2	N	10					99									
								11	9																		
02		2184 N	1865	-0-	-319	-0-	-0-	115	1	1715	2	N	32					131									
								35	9																		
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1593	2	N	32					163									
								35	9																		
04		2250 N	1671	-0-	-579	-0-	-0-	50	1	1461	2	N	145	167	1			141									
								160	9																		
SCHWEINLE													WELL #: 9			RRCID -> 220011			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914			PERF.12374 - 13374		
11		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	5944	2	N	187	248	1			82									
								206	9																		
12		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	6338	2	N	111					193									
								122	9																		
01		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	6521	2	N	106	178	1			121									
								117	9																		
*02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	5561	2	N	67					188									
								74	9																		
*03		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	5836	2	N	89					192									
								98	9																		
04		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	-0-					N	NO RPT					192									

BONUS, SW. (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 103601 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
						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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	592	1	6236	2	N	2	1	1		53
12	6510 X	5571	-0-	-939	-0-	403	1	5168	2	N	-0-				53
01	6510 X	5072	-0-	-1438	-0-	480	1	4589	2	N	3				56
02	5880 X	4571	-0-	-1309	-0-	286	1	4271	2	N	13				69
03	6510 X	4010	-0-	-2500	-0-	410	1	3580	2	N	18				87
04	6300 X	3532	-0-	-2768	-0-	112	1	3286	2	N	122				209
						134	9								

HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT			386310 WELL #: 2			RRCID -> 177489			COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460			
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	668	1	4244	2	N	50	19	1		251
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	55	9								
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	635	1	3755	2	N	22	173	1		100
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	24	9								
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	708	1	3849	2	N	45	4	1		141
04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	50	9								
						473	1	4184	2	N	47	22	1		166
						52	9								
						533	1	4599	2	N	72	53	1		185
						79	9								
						490	1	4131	2	N	51	18	1		218
						56	9								

MAHALITC/HUNT			WELL #: 4			RRCID -> 177693			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

MAHALITC/HUNT			WELL #: 6			RRCID -> 178092			COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341			
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	2	N	-0-				25
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	11	1	67	2	N	-0-				25
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	N	-0-				25
02	168 N	26	-0-	-142	-0-	3	1	23	2	N	-0-				25
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	1	33	2	N	1	1	1		25
						1	9								
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-				25

MAHALITC/HUNT			WELL #: 8			RRCID -> 178174			COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621			
11	930 N	803	-0-	-127	-0-	103	1	652	2	N	44	20	1		63
						48	9								
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	116	1	684	2	N	35	7	1		91
						39	9								
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	133	1	724	2	N	58	4	1		145
						64	9								
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	N	28	9	1		164
						31	9								
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	822	2	N	54	187	1		31
						59	9								
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	N	38	3	1		66
						42	9								

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
MAHALITC/HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL	DEPTH 14020	PERF.11439	- 11537		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					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-
SCHLUTER-JANSSEN					WELL #:	1	RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.11485	- 12506	
11	330	X	164	-0-	-166	-0-	22	1	142	2	Y	-0-			-0-
12	372	X	151	-0-	-221	-0-	22	1	128	2	Y	1			1
							1	9							
01	186	X	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	2	Y	-0-			1
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	1	1 1		1
							1	9							
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	1	2 1		-0-
							1	9							
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	148	2	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
SCHLUTER-JANSSEN					WELL #:	2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL	DEPTH 13065	PERF.11574	- 12527	
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	5	2 1		63
							6	9							
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	19	1	114	2	Y	2	1 1		64
							2	9							
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	21	1	116	2	Y	5	1 1		68
							6	9							
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	5	1 1		72
							6	9							
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	76	2	Y	11	1 1		82
							12	9							
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	12			94
							13	9							
ANDERSON					WELL #:	4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL	DEPTH 14347	PERF.11783	- 13363	
11	3060	X	2327	-0-	-733	-0-	310	1	1967	2	Y	45	18 1		72
							50	9							
12	3162	X	1811	-0-	-1351	-0-	255	1	1512	2	Y	40	51 1		61
							44	9							
01	2046	X	1840	-0-	-206	-0-	277	1	1506	2	Y	52	40 1		73
							57	9							
02	2184	X	1774	-0-	-410	-0-	171	1	1514	2	Y	81	65 1		89
							89	9							
03	T. A.		2330	-0-	2330	2330	235	1	2031	2	Y	58	22 1		125
							64	9							
04	T. A.		1813	-0-	1813	4143	183	1	1544	2	Y	78	133 1		70
							86	9							

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 180715		CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2000				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2580	-0-	-390		-0-	346 37	1 9	2197	2	Y	34	20	1			206
12	3069 X	2505	-0-	-564		-0-	356 43	1 9	2106	2	Y	39	7	1			238
01	2728 X	2576	-0-	-152		-0-	388 79	1 9	2109	2	Y	72	185	1			125
02	2464 X	2452	-0-	-12		-0-	238 109	1 9	2105	2	Y	99	19	1			205
03	2753 X	2753	-0-	-0-		-0-	275 106	1 9	2372	2	Y	96	206	1			95
04	2741 X	2741	-0-	-0-		-0-	284 65	1 9	2392	2	Y	59	10	1			144
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596						
11	392 X	392	-0-	-0-		-0-	51 18	1 9	323	2	Y	16	5	1			106
12	558 X	237	-0-	-321		-0-	33 11	1 9	193	2	Y	10	2	1			114
01	470 X	470	-0-	-0-		-0-	68 34	1 9	368	2	Y	31	1	1			144
02	364 X	332	-0-	-32		-0-	32 13	1 9	287	2	Y	12	9	1			147
03	463 X	463	-0-	-0-		-0-	42 58	1 9	363	2	Y	53	4	1			196
04	450 X	218	-0-	-232		-0-	22 8	1 9	188	2	Y	7	1	1			202
DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002				TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478						
11	376 N	376	-0-	-0-		-0-	51	1	325	2	Y	-0-					39
12	375 N	375	-0-	-0-		-0-	54	1	321	2	Y	-0-					39
01	452 N	452	-0-	-0-		-0-	70	1	381	2	Y	1					40
02	427 N	427	-0-	-0-		-0-	43 1	1 9	383	2	Y	1	1	1			40
03	402 N	402	-0-	-0-		-0-	41 3	1 9	358	2	Y	3	4	1			39
04	450 N	380	-0-	-70		-0-	40 1	1 9	339	2	Y	1	1	1			39
ANDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403						
11	2340 N	1799	-0-	-541		-0-	237 55	1 9	1507	2	Y	50	17	1			72
12	1804 N	1804	-0-	-0-		-0-	253 52	1 9	1499	2	Y	47	52	1			67
01	1860 N	1606	-0-	-254		-0-	242 50	1 9	1314	2	Y	45	47	1			65
02	1688 N	1688	-0-	-0-		-0-	165 65	1 9	1458	2	Y	59	58	1			66
03	T. A.	926	-0-	926		926	92 36	1 9	798	2	Y	33	14	1			85
04	T. A.	802	-0-	802		1728	84 10	1 9	708	2	Y	9	87	1			7

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 182284		CAPACITY COMPL. DATE 01/16/2001				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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-
ROCKING "M"					WELL #:	1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3675	-0-	3675	3675	3675	3675	351	1	3107	2	Y	197	10	1			187
								217	9									
03	14B2 EXT	2745	-0-	2745	6420	269	1	2319	2	Y		143	198	1				132
						157	9											
04	14B2 EXT	796	-0-	796	7216	81	1	679	2	Y		33	5	1				160
						36	9											
DUNCAN "A"					WELL #:	2	RRCID -> 183527	COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588								
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	264	2	Y	50	20	1			63
								55	9									
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	Y	32	7	1			88
								35	9									
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	Y	18	88	1			18
								20	9									
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	9	7	1			20
								10	9									
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	Y	14	3	1			31
								15	9									
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	29	29	1			31
								32	9									
ROCKING "M"					WELL #:	4	RRCID -> 183688	COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552								
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1081	2	Y	83	116	1			13
								91	9									
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	928	2	Y	70	10	1			73
								77	9									
01	1550 N	142	-0-	-1408	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	Y	5	73	1			5
								6	9									
02	1260 N	112	-0-	-1148	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-	3	1			2
03	1147 N	79	-0-	-1068	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
KRUEGER					WELL #:	8	RRCID -> 186624	COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570								
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	-0-					14
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	1	8	1			7
								1	9									
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	Y	-0-	6	1			1
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					1
03	T. A.	120	-0-	120	120	120	120	12	1	107	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	T. A.	143	-0-	143	263	15	1	127	2	Y		1	1	1				-0-
						1	9											

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187053		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2002					CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ANDERSON					WELL #:	7	RRCID -> 187142	COMPL. DATE 02/06/2004						TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381					
11	2760	X	2116	-0-	-644	-0-	-0-	275 97 9	1	1744	2	Y	88	37	1				148
12	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	-0-	361 119 9	1	2137	2	Y	108	105	1				151
01	2821	X	2085	-0-	-736	-0-	-0-	312 76 9	1	1697	2	Y	69	107	1				113
02	2548	X	2404	-0-	-144	-0-	-0-	235 85 9	1	2084	2	Y	77	97	1				93
03	T. A.		2766	-0-	2766	2766	2766	278 87 9	1	2401	2	Y	79	27	1				145
04	T. A.		2598	-0-	2598	5364	5364	264 111 9	1	2223	2	Y	101	156	1				90
KRUEGER					WELL #:	12	RRCID -> 187340	COMPL. DATE 11/09/2001						TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372					
11	840	N	630	-0-	-210	-0-	-0-	86 101 1	1	544	2	Y	-0-						45
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	101 105 1	1	596	2	Y	-0-	24	1				21
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	-0-	1 60 3 9	1	572	2	Y	1	19	1				3
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3 9	1	531	2	Y	3	2	1				4
03	T. A.		663	-0-	663	663	663	68 6 9	1	589	2	Y	5	8	1				1
04	T. A.		625	-0-	625	1288	1288	66 2 9	1	557	2	Y	2	2	1				1
KRUEGER					WELL #:	9	RRCID -> 187438	COMPL. DATE 02/23/2015						TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
KRUEGER					WELL #:	10	RRCID -> 189059	COMPL. DATE 11/17/2001						TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951					
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	142 116 9	1	899	2	Y	105	5	1				187
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	169 149 9	1	1003	2	Y	135	156	1				166
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	174 108 9	1	948	2	Y	98	163	1				101
02	1092	N	1091	-0-	-1	-0-	-0-	100 107 9	1	884	2	Y	97	20	1				178
03	T. A.		1231	-0-	1231	1231	1231	116 117 9	1	998	2	Y	106	184	1				100
04	T. A.		1139	-0-	1139	2370	2370	111 95 9	1	933	2	Y	86	4	1				182

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
MAHALITC/HUNT			WELL #:	9	RRCID -> 193087	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11608	- 12068	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					119
SEBASTIAN			WELL #:	2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	- 3926	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
STATE TRACT 440L			WELL #:	A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	- 8502	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 101

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)			//CONT.//		11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
GULF E&P LTD					338072												
BRAZOS BLOCK 478L			WELL #:		2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 7990 - 8000				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-

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				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-

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				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-

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				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-

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
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
440-L UNIT			WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8502	-	8525
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
440-L UNIT			WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 7656	-	7680
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 8252	-	8285
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT					11667 500 130342 WELL #: 4023	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946 - 6968
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-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-				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-		
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT					11667 800 130342 WELL #: K 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337 - 7359
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT				1		
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		
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440L UNIT					11667 812 130342 WELL #: 4012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7750 - 7770
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				78		
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		
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT					11667 825 130342 WELL #: 4012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7970 - 8010
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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-		
440 L UNIT (NW)					WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974			TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-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-				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-		
440-L UNIT					WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 8686	PERF. 7270 - 7280						
11	14B	DENY	NO RPT	-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-				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-		

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)													CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440-L UNIT														
WELL #: 4021														
RRCID -> 132767														
COMPL. DATE 11/03/1989														
TOTAL DEPTH 11180														
PERF. 7202 - 7207														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
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-	
440-L UNIT														
WELL #: J 1														
RRCID -> 141549														
COMPL. DATE 05/21/1992														
TOTAL DEPTH 8200														
PERF. 7356 - 7403														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
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-	
440-L UNIT														
WELL #: E 1														
RRCID -> 149580														
COMPL. DATE 04/22/1994														
TOTAL DEPTH 8927														
PERF. 7485 - 7532														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
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-	
440L UNIT														
WELL #: N 1														
RRCID -> 169980														
COMPL. DATE 08/15/2004														
TOTAL DEPTH 8170														
PERF. 7314 - 7362														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
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-	
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)													CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446 L-NW														
WELL #: 7 U														
RRCID -> 078398														
COMPL. DATE 04/05/1977														
TOTAL DEPTH 8812														
PERF. 7010 - 7040														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
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-	
STATE TRACT 446L-NW														
WELL #: 8 U														
RRCID -> 078404														
COMPL. DATE 07/22/1977														
TOTAL DEPTH 10000														
PERF. 7926 - 7962														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
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-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #: 6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618 PERF. 7669 - 7723	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8721 - 8731	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310															
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
BROOKSHIRE			12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
AMRWR, LLC			102699													
WEIDO			WELL #: 1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889 - 891									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287													
STATE LEASE			WELL #: 2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674 - 1756									
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE LEASE M-100802			WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703 - 1707									
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
NUPOWER ENERGY, LLC			616818													
GARRETT-COLE			WELL #: 4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662 - 1676									
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459														
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033									
M	0	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					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-	
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200									
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					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-	
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592									
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					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-	
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922														
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995									
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-	
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC				856467						
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538	- 2768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	- 2784
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043	- 2048
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062	- 1064
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293	- 2298
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305	- 2314
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026	- 2030
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC MARTIN			//CONT.// 12306 001 856467 WELL #: 33			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER								
						RRCID -> 197859			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	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					
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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-

WEIDO						WELL #: 12			RRCID -> 207706			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490					
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 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

PORTANOVA "A"						WELL #: 17			RRCID -> 208031			COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900					
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 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

WEIDO						WELL #: 10			RRCID -> 208032			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

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

BOSTICK, DAN ESTATE						WELL #: 2			RRCID -> 235494			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880					
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 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC WILPITZ HEIRS													CNTY: WALLER										
													//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B					
													//CONT.//		856467								
													WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
BROOKSHIRE (6800 SAND) WALTER OIL & GAS CORPORATION MORGAN													12306 666 895237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
													WELL #:		1	RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 6836 - 6873	
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	8	1	978	3	N	1757	1922	1		104								
12	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	1933	9																
						38	1	4463	3	N	1904	1726	1		282								
						2094	9																
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	19	1	2264	3	N	1866	1894	1		254								
						2053	9																
02	2716 X	2432	-0-	-284	-0-	8	1	944	3	N	1345	1506	1		93								
						1480	9																
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	37	1	4358	3	N	2305	2234	1		164								
						2536	9																
*04	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	38	1	4505	3	N	2380	2442	1		102								
						2618	9																
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK													12314 510 254244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
													WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2959 - 2969	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								
MCCORMICK													WELL #:		24	RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2471		PERF. 2264 - 2268	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								
BRUCE ROY (YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. RASMUSSEN													12599 700 120479		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
													WELL #:		1	RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7685 - 7718	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			52								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			56								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			57								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57								

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN													//CONT.//		12599 700 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WELL #:													1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7702 - 7716					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE						
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	240	1	7	9	1503	2	N		6				192							
12		2015 N	1521	-0-	-494	-0-	240	1	8	9	1273	2	N		7				199							
01		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	500	1	9	9	1185	2	N		8				207							
02		1624 N	401	-0-	-1223	-0-	120	1	1	9	280	2	N		1				208							
03		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	460	1	6	9	1016	2	N		5	180	1		33							
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	480	1	8	9	1286	2	N		7				40							
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN													891175		WELL #:		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH		7957 PERF. 7693 - 7720	
11		5250 X	5069	-0-	-181	-0-	619	1	6	9	4444	3	Y		5				213							
12		6107 X	5399	-0-	-708	-0-	658	1	3	9	4738	3	Y		3	169	1		47							
01		6107 X	4989	-0-	-1118	-0-	625	1	11	9	4353	3	Y		10				57							
02		5516 X	4786	-0-	-730	-0-	580	1	21	9	4185	3	Y		19				76							
03		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	660	1	22	9	4306	3	Y		20				96							
04		5220 X	4681	-0-	-539	-0-	589	1	31	9	4061	3	Y		28				124							
RASMUSSEN													WELL #:		2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7352 - 7735			
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	71	1			507	3	Y		-0-				-0-							
12		651 N	448	-0-	-203	-0-	55	1			393	3	Y		-0-				-0-							
01		651 N	353	-0-	-298	-0-	44	1			309	3	Y		-0-				-0-							
02		532 N	527	-0-	-5	-0-	64	1			463	3	Y		-0-				-0-							
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	53	1			343	3	Y		-0-				-0-							
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	101	1			697	3	Y		-0-				-0-							
BUCK SNAG (FRIO 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN													12893 225 252057		WELL #:		1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		4771 PERF. 3831 - 3837	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-							
BUCKEYE, NORTH (9200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DAWDY													12909 666 101415		WELL #:		1RE		RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH		9613 PERF. 9492 - 9498	
11		14B DENY	NO RPT	-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-							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-							

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
KRIEGER, R00TH				WELL #: 1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452 - 3472						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC				103976										
LEWIS				WELL #: 2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 14750	PERF.12184 - 12191						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BUCKS BAYOU (FRI0 TEX 2)				12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC				103976										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12332 - 12372						
11	0 N	8	-0-	8	-0-	8 2				Y	-0-			47
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				Y	-0-			47
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				Y	-0-			47
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			47
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2				Y	-0-			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12403						
11	0 N	8	-0-	8	-0-	8 2				Y	-0-			46
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			46
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				Y	-0-			46
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			46
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF.12722 - 12839					
11	3750 X	3427	-0-	-323	-0-	3424 2	3 9	Y	3					83
12	3875 X	3374	-0-	-501	-0-	3372 2	2 9	Y	2	57 1				28
01	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	2812 2		Y	-0-					28
02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3760 2	11 9	Y	10					38
03	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3441 2	7 9	Y	6					44
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT					44
BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187 - 13058						
11	0 N	8	-0-	8	-0-	8 2				Y	-0-			70
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			70
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				Y	-0-			70
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			70
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					70

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)										CNTY: MATAGORDA									
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC																			
BADOUH, E. M. HEIRS																			
WELL #: 3										RRCID -> 188124									
COMPL. DATE										N/A									
TOTAL										DEPTH 13900									
PERF.12738										- 13105									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	N		1214	-0-	1214	-0-			1214	2			Y	-0-			139	
12	1307	N		1307	-0-	-0-	-0-			1307	2			Y	-0-			139	
01	1493	N		1493	-0-	-0-	-0-			1493	2			Y	-0-			139	
02	1453	N		1453	-0-	-0-	-0-			1453	2			Y	-0-			139	
03	1770	N		1770	-0-	-0-	-0-			1770	2			Y	-0-			139	
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			139	

LEWIS										WELL #: 2									
RRCID -> 190214										COMPL. DATE 05/30/2009									
TOTAL										DEPTH 14750									
PERF.12184										- 12966									
11	0	N		10	-0-	10	-0-			8	2	2	9	Y	2			55	
12	12	N		12	-0-	-0-	-0-			9	2	3	9	Y	3		57 1	1	
01	8	N		8	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-			1	
02	9	N		9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-			1	
03	13	N		13	-0-	-0-	-0-			9	2	4	9	Y	4			5	
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			5	

BASS GU										WELL #: 2									
RRCID -> 229708										COMPL. DATE 09/05/2009									
TOTAL										DEPTH 13644									
PERF.12800										- 13523									
11	0	N		1915	-0-	1915	-0-			1915	2			Y	-0-			48	
12	2476	N		2476	-0-	-0-	-0-			2476	2			Y	-0-			48	
01	2034	N		2034	-0-	-0-	-0-			2034	2			Y	-0-			48	
02	1515	N		1515	-0-	-0-	-0-			1515	2			Y	-0-			48	
03	2418	N		1237	-0-	-1181	-0-			1237	2			Y	-0-			48	
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			48	

BASS GU										WELL #: 3									
RRCID -> 245439										COMPL. DATE 10/23/2008									
TOTAL										DEPTH 13700									
PERF.12834										- 13398									
11	0	N		1424	-0-	1424	-0-			1424	2			Y	-0-			52	
12	1654	N		1654	-0-	-0-	-0-			1654	2			Y	-0-			52	
01	1313	N		1313	-0-	-0-	-0-			1313	2			Y	-0-			52	
02	1767	N		1767	-0-	-0-	-0-			1767	2			Y	-0-			52	
03	1981	N		1981	-0-	-0-	-0-			1981	2			Y	-0-			52	
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			52	

BASS GU										WELL #: 4									
RRCID -> 249567										COMPL. DATE 01/09/2009									
TOTAL										DEPTH 13650									
PERF.12798										- 13438									
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
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-	

BASS GU										WELL #: 5									
RRCID -> 249824										COMPL. DATE 12/29/2011									
TOTAL										DEPTH 13476									
PERF.12284										- 12506									
11	0	N		8	-0-	8	-0-			8	2			Y	-0-			61	
12	9	N		9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-			61	
01	8	N		8	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-			61	
02	9	N		9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-			61	
03	9	N		9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-			61	
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			61	

LEWIS										WELL #: 3									
RRCID -> 249847										COMPL. DATE 05/27/2009									
TOTAL										DEPTH 13477									
PERF.13078										- 13360									
11	0	N		299	-0-	299	-0-			296	2	3	9	Y	3			63	
12	11	N		11	-0-	-0-	-0-			9	2	2	9	Y	2		58 1	7	
01	8	N		8	-0-	-0-	-0-			8	2			Y	-0-			7	
02	9	N		9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-			7	
03	12	N		12	-0-	-0-	-0-			9	2	3	9	Y	3			10	
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			10	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						227					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						227					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						227					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						227					
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						227					
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						227					
RICHARDSON HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH		7816 PERF. 6861 - 6863			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						327					
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					
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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		13	9	1				119					
12	522 N		522	-0-	-0-	-0-	505	4	17	9	Y		15	19	1					115					
01	456 N		456	-0-	-0-	-0-	445	4	11	9	Y		10	24	1					101					
02	556 N		556	-0-	-0-	-0-	385	2	171	9	Y		155							256					
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	18	1					249					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							249					
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			
11	54 N		54	-0-	-0-	-0-	54	1				N	-0-							359					
12	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	1				N	-0-							359					
01	53 N		53	-0-	-0-	-0-	53	1				N	-0-							359					
02	59 N		59	-0-	-0-	-0-	59	1				N	-0-							359					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							359					
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							359					
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH		11155 PERF.10976 - 10995			
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							44					
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							44					
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							44					
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							44					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							44					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							44					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2025																									
SANTA FE ENERGY														WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH		11184 PERF.11036 - 11046			
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							228					
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							228					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							228					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							228					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							228					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							228					

BUNA, WEST (WILCOX)										CAPACITY				CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES																	
ARCO FEE SEC. 83																	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
HANKAMER ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24	
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	
HANKAMER ET AL			WELL #:		3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11438 - 11510						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31	
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	
SHOCO PRODUCTION LLC			WELL #:		778196		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130						
BP AMERICA A-38																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025																			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			WELL #:		803257		RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440						
ARCO FEE SILSBEE																			
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//			13292 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY						876500										
BP FEE A-6			WELL #:			2	RRCID -> 230854			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			450 1	607	3	Y	207	184	1	140
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			228 9	631	3	Y	201	186	1	155
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			465 1	437	3	Y	154	186	1	123
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			169 9	735	3	Y	216	189	1	150
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			420 1	465	3	Y	238	176	1	212
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			238 9	637	3	Y	183	188	1	207
									760 1							
									262 9							
									450 1							
									201 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			
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	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-
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			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	117	83	1	276
12	3424 R	3424	-0-	-0-	-0-	-0-			3380 4	44	9	Y	40	169	1	147
01	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	-0-			2975 4	103	9	Y	94	213	1	28
02	2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	-0-			2575 4			Y	-0-			28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	138	161	1	5
04	3150	NO RPT	-0-	-3150	-0-	-0-						Y	NO RPT			5
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388						N	NO RPT			-0-
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-
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			
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	393	2		116	9	N	105	164	1		45
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	402	2		90	9	N	82				127
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	199	2		50	9	N	45				172
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	153	2		31	9	N	28				200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE													14064 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
													WELL #:	2	RRCID ->	222830	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	14975	PERF.13886 - 14027				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	5790	X	4506	-0-	-1284	-0-		300	1	3884	2	N		293	369	1			103							
12	5983	X	4669	-0-	-1314	-0-		322	9	3986	2	N		339	366	1			76							
01	6231	X	3700	-0-	-2531	-0-		310	1	3132	2	N		276	179	1			173							
02	5628	X	3368	-0-	-2260	-0-		373	9	2674	2	N		412	365	1			220							
03	4650	X	4412	-0-	-238	-0-		264	1	3743	2	N		326	357	1	1	8	188							
04	4530	X	4317	-0-	-213	-0-		304	9	3562	2	N		414	367	1			235							
								241	1																	
								453	9																	
								310	1																	
								359	9																	
								300	1																	
								455	9																	
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE													891175 3		RRCID ->		230364		COMPL. DATE		05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670	
11	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-		176	1	10723	3	N		507	368	1			209							
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-		558	9	11003	3	N		517	555	1			171							
01	10664	X	9315	-0-	-1349	-0-		186	1	8646	3	N		467	524	1			114							
02	10584	X	8043	-0-	-2541	-0-		569	9	7381	3	N		376	347	1			143							
03	11718	X	11227	-0-	-491	-0-		155	1	10334	3	N		464	349	1			258							
04	11340	X	10640	-0-	-700	-0-		514	9	9835	3	N		395	365	1			288							
								248	1																	
								414	9																	
								383	1																	
								510	9																	
								370	1																	
								435	9																	
CABALLO (PRAIRIE BELL) PETROVBYE OPCO LLC CONNOR													14418 250 101779		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
													WELL #:	1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10772 - 10810				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						131							
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							
WELLS													WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11260 - 11278				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96							
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96							
CONNOR													WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	11367	PERF.10798 - 10816				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29							
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							

CABALLO (PRAIRIE BELL) PETROVYBE OPCO LLC WELLS			//CONT.// 14418 250 101779 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
			WELL #:		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
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
JOE POTTER			WELL #:		1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875			
11	3600 X	1617	-0-	-1983	-0-	265	1	1352	3	N	-0-					206
12	3720 X	1653	-0-	-2067	-0-	265	1	1352	3	N	33	70	1			169
						36	9									
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	200	1	2899	3	N	70	70	1			169
						77	9									
*02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2898	3	50	9	N	45	76	1			138
03	1674 X	1369	-0-	-305	-0-	434	1	881	3	N	49	49	1			138
						54	9									
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1329	1	4930	3	N	205	112	1			231
						226	9									
LAKESHORE OPERATING, LLC GLASSCOCK E			483460 WELL #:		1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672			
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3752	3	139	9	N	126	178	1			136
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4808	3	106	9	N	96					232
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4880	3	215	9	N	195	198	1			229
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3994	3	106	9	N	96					325
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4169	3	175	9	N	159	196	1			288
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3854	3	195	9	N	177					465
CADWALLADER (200) MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC FLEXURE ROYALTY CO. ET AL			14569 200 566395 WELL #:		2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		CNTY: WALKER	
			WELL #:		2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200			
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC SAMUEL, R. E. ET AL			848243 WELL #:		1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180			
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
CHILDS				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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	-	8286
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2				-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 2				-0-
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14 2				-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29 2				-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2				-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926						
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323 PERF. 8046 - 8250
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 7989 - 8157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092 PERF. 8109 - 9662
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159 PERF. 8268 - 10680
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619 PERF. 8645 - 10619
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
CALEB (5TH COCKFIELD)				14725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
BP HONKY TONKIN		WELL #:		2	RRCID ->	293942	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5766 - 5769
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					107
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					110
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15	6 3	3 9			110
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					113
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					113

CALL, S. E. (3600)														CNTY: JASPER	
84 ENERGY LLC															
BLACK STONE															
WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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-
CALL, WEST (Y-2)														CNTY: NEWTON	
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.															
GEOTERRE OPERATING HANKAMER #1															
WELL #: 1 RRCID -> 298119 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6864 - 6866															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)														CNTY: TRINITY	
GARRISON OPERATING, L.L.C.															
GREAT WEST CMT															
WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			51
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
CAMP HULEN, W. (FRI0 8500)														CNTY: MATAGORDA	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC															
BATCHELDER ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT			-0-
CAMPTOWN (5200 FRI0)														CNTY: NEWTON	
DARTEX ENERGY CORPORATION															
HARTBURG															
WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46
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
PRIME OPERATING COMPANY															
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-															
WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4047 - 4845															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER BOBCAT				15190 875 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON					
WELL #:				1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7151 - 7171						
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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 06/17/2024	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 5400	-	6020
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-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
11	4200	X	3491	-0-	-709	-0-	300	1	3091	2	N	91	179	1			117
12	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	100	9									
							310	1	2947	2	N	93					210
01	4185	X	3630	-0-	-555	-0-	102	9									
							310	1	3231	2	N	81	174	1			117
02	3668	X	2419	-0-	-1249	-0-	89	9									
							280	1	2062	2	N	70					187
03	3999	X	2605	-0-	-1394	-0-	77	9									
							264	1	2288	2	N	48					235
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	53	9			N				NO RPT		235

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 125

CANEY CREEK (FRIO 5000)				//CONT.//	15310 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
NILSON				WELL #:	1	RRCID -> 189174	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5095	-	5097							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)					15407 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
AMRWR, LLC					102699														
HAWKINS RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6544	-	6553							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/15/2026															
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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/20/2026															
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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/03/2026															

CARLOS (QUEEN CITY)			15682 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GRIMES								
AMRWR, LLC			102699																	
MEITZEN, B. C.			WELL #: 1			RRCID -> 071176			COMPL. DATE 02/17/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-			4523				N	NO	RPT				-0-	
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-	
CARLTON SPEED (WX CONS)					15717 330			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES						
GALLOWAY ENERGY CO.					293303															
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2					WELL #: 2			RRCID -> 175447			COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884						
11	0		36	-0-	36		142	24	1	12	2	N	-0-					53		
12	0		10	-0-	10		152	1	1	7	2	N	2					55		
								2	9											
01	0		563	-0-	563		715	432	1	114	2	N	15					70		
								17	9											
02	0		585	-0-	585		1300	552	1	4	2	N	26					96		
								29	9											
03	0		747	-0-	747		2047	672	1	54	2	N	19	109	1			6		
								21	9											
04	0	NO	RPT	-0-	-0-		2047					N	NO	RPT				6		
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)					15717 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WALLER						
GALLOWAY ENERGY CO.					293303															
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY					WELL #: 6			RRCID -> 105141			COMPL. DATE 04/09/1983			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-		
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-		
CASTILLO (MIOCENE 3200)					16229 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368															
ARCO-HUGHES					WELL #: 5			RRCID -> 231914			COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-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-					N	NO	RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-		
CASTILLO (YEGUA #5)					16269 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368															
ARCO HUGHES					WELL #: 3			RRCID -> 175622			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78		

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
HUGHES, M. B.		WELL #:		1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192	-	7223
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7117	-	7131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7114	-	7129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		624	529	1	292
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		584	709	1	167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		563	536	1	194
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		484	356	1	322
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		495	540	1	277
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			277
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-

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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

STATE TRACT 118				WELL #:	182	RRCID ->	177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2880	-	2890
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)					16931 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169										
CHANNELVIEW TOWNSITE					WELL #:	1	RRCID -> 167123	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	9976 - 10012	
11	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	300 653	1 9	18639	2	Y	594	622	1	130
12	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	310 724	1 9	19110	2	Y	658	751	1	37
01	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	310 686	1 9	17626	2	Y	624	539	1	122
02	16800	X	16716	-0-	-84	-0-	280 579	1 9	15857	2	Y	526	538	1	110
03	20243	X	18039	-0-	-2204	-0-	310 629	1 9	17100	2	Y	572	499	1	183
04	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT			183

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 10414 - 10443												
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	
11	16200 X	13993	-0-	-2207	-0-	300 1 564 9	13129 2	Y	513	530 1	111	
12	16740 X	16428	-0-	-312	-0-	310 1 645 9	15473 2	Y	586	665 1	32	
01	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	310 1 614 9	16510 2	Y	558	481 1	109	
02	15120 X	11020	-0-	-4100	-0-	280 1 492 9	10248 2	Y	447	462 1	94	
03	16275 X	10593	-0-	-5682	-0-	310 1 520 9	9763 2	Y	473	415 1	152	
04	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-			Y	NO RPT		152	
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818												
11	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	300 1 507 9	37220 2	Y	461	472 1	99	
12	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	310 1 556 9	36891 2	Y	505	575 1	1 8	28
01	37169 X	36965	-0-	-204	-0-	310 1 557 9	36098 2	Y	506	435 1	1 8	98
02	36895 X	36895	-0-	-0-	-0-	280 1 496 9	36119 2	Y	451	456 1		93
03	39308 X	33780	-0-	-5528	-0-	285 1 452 9	33043 2	Y	411	369 1		135
04	38040 X	NO RPT	-0-	-38040	-0-			Y	NO RPT			135
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234												
11	31140 X	29629	-0-	-1511	-0-	300 1 411 9	28918 2	N	374	366 1		180
12	31465 X	30402	-0-	-1063	-0-	310 1 476 9	29616 2	N	433	547 1	1 8	65
01	31093 X	11557	-0-	-19536	-0-	140 1 158 9	11259 2	N	144			209
02	28000 X	15912	-0-	-12088	-0-	123 1 242 9	15547 2	N	220	181 1	1 8	247
03	48744 X	48744	-0-	-0-	-0-	310 1 638 9	47796 2	N	580	546 1		281
04	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-			N	NO RPT			281
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)					17550 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
DJ EXPLORATION, INC.					221664											
OYSTER					WELL #:	1	RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL	DEPTH	4600	PERF. 4017 -	4153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

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

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)					17552 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.					429659											
KAECHHELE "A"					WELL #:	3	RRCID -> 181886	COMPL.	DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2031 -	2033			
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-		-0-			
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	-0-		-0-			
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-		-0-			
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-		-0-			
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	N	-0-		-0-			
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	-0-		-0-			
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-			

CHESTERVILLE, N. (PACK)				17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659											
KAECHELE				WELL #:	1-U	RRCID -> 151970	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11526 - 11576						
*10	837 N	258	-0-	-579	-0-	34 1	222 2 N	2						107	
						2 9									
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	43 1	228 2 N	2						109	
						2 9									
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	76 1	559 2 N	3						112	
						3 9									
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	115 1	741 2 N	2						114	
						2 9									
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46 1	291 2 N	-0-						114	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	31 1	191 2 N	-0-						114	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT					114	

WITTER, A. S.										WELL #:	1	RRCID -> 153710	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 11936	PERF. 11542 - 11841
*10	4681 X	770	-0-	-3911	-0-	101	1	652	2	N	15				110
11	3180 X	1730	-0-	-1450	-0-	257	1	1359	2	N	104	181	1		33
*12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	355	1	2604	2	N	61				94
*01	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	314	1	2024	2	N	35				129
02	2660 X	1738	-0-	-922	-0-	224	1	1424	2	N	82	190	1	1 8	20
03	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	294	1	1837	2	N	35				55
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				55

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.															
WEBB															
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 429659															
WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	574 15 9	3703 2	N		14			204		
11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	747 11 9	3955 2	N		10			214		
*12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	529 17 9	3883 2	N		15	168 1		61		
*01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	566 15 9	3656 2	N		14			75		
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	520 13 9	3307 2	N		12	1 8		86		
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	543 10 9	3390 2	N		9			95		
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			95		
WITTER, A. S.															
WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397															
*10	5177 X	5114	-0-	-63	-0-	681 42 9	4391 2	N		38			94		
11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	955 35 9	5052 2	N		32			126		
*12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	623 37 9	4566 2	N		34			160		
*01	5177 X	5084	-0-	-93	-0-	673 64 9	4347 2	N		58	163 1		55		
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	633 23 9	4025 2	N		21	1 8		75		
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	816 35 9	5091 2	N		32			107		
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				N	NO RPT			107		
RABEL, H. & KEPLER, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118															
*10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	194 9 9	1249 2	N		8			172		
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	237 11 9	1256 2	N		10			182		
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	166 9 9	1215 2	N		8			190		
*01	1798 N	469	-0-	-1329	-0-	62 10 9	397 2	N		9			199		
02	1400 N	123	-0-	-1277	-0-	17 1	106 2	N		-0-			199		
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	131 7 9	818 2	N		6			205		
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			205		
WOLF															
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374															
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	70 1	453 2	N		-0-			38		
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	107 1	564 2	N		-0-			38		
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	65 11 9	480 2	N		10			48		
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	67 4 9	431 2	N		4			52		
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	62 1 9	396 2	N		1			53		
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	73 1	456 2	N		-0-			53		
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			53		

CHESTERVILLE, N. (PACK)										CAPACITY										CNTY: COLORADO									
JAMEX, INC.										NON-ASSOCIATED																			
CRANZ TRUST										WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
EVORITT										WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443																			
*10		93 N		89	-0-	-4	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-						53									
11		36 N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-						53									
12		62 N		3	-0-	-59	-0-	-0-	3	2			N	-0-						53									
01		124 N		8	-0-	-116	-0-	-0-	1	1	5	2	N	2						55									
									2	9																			
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-						55									
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55									
04		8 N	NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT						55									
WEBB										WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427																			
*10		5979 X		5979	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	5164	2	N	14						151									
									15	9																			
11		6731 X		6731	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	5646	2	N	16						167									
									18	9																			
*12		6419 X		6419	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	5605	2	N	45	180	1				32									
									50	9																			
*01		5704 X		4980	-0-	-724	-0-	-0-	666	1	4301	2	N	12						44									
									13	9																			
02		5152 X		5063	-0-	-89	-0-	-0-	687	1	4364	2	N	11						55									
									12	9																			
03		5704 X		4447	-0-	-1257	-0-	-0-	613	1	3823	2	N	10						65									
									11	9																			
04		5520 X	NO RPT	-0-	-0-	-5520	-0-	-0-					N	NO RPT						65									
ANDERSON										WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226																			
*10		2508 N		2508	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	2144	2	N	29	1	8				147									
									32	9																			
11		2870 N		2870	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	2406	2	N	9	1	8				155									
									10	9																			
*12		2790 X		2272	-0-	-518	-0-	-0-	272	1	1993	2	N	6	1	8				160									
									7	9																			
*01		2790 X		2302	-0-	-488	-0-	-0-	307	1	1984	2	N	10	1	8				169									
									11	9																			
02		2752 X		2752	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	2368	2	N	10						179									
									11	9																			
03		2790 X		2434	-0-	-356	-0-	-0-	335	1	2090	2	N	8						187									
									9	9																			
04		2700 X	NO RPT	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-					N	NO RPT						187									
MAZAC HEIRS										WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426																			
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196									
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196									
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196									
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196									
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						196									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						196									

CHESTERVILLE, N. (PACK)															//CONT.// 17552 095															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																													
JAMEX, INC.															//CONT.// 429659																																																																										
WOLF															WELL #: 2															RRCID -> 162737															COMPL. DATE 01/07/1997															TOTAL DEPTH 12525															PERF.11083 - 11836														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-			137	1	881	2	N	5							170																																																																				
									6	9																																																																															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							170																																																																				
*12	1023	N	807	-0-	-216	-0-			97	1	710	2	N	-0-							170																																																																				
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-			340	1	2196	2	N	15							185																																																																				
									17	9																																																																															
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-			142	1	901	2	N	-0-							185																																																																				
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-			186	1	1158	2	N	7							192																																																																				
									8	9																																																																															
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-							N	NO RPT							192																																																																				

KAECHLE -A-															WELL #: 2															RRCID -> 162740															COMPL. DATE 02/28/1997															TOTAL DEPTH 12500															PERF.10960 - 12374														
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-			61	1	353	2	N	-0-							85																																																																				
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-			79	1	419	2	N	2							87																																																																				
									2	9																																																																															
*12	651	N	543	-0-	-108	-0-			61	1	480	2	N	2							89																																																																				
									2	9																																																																															
*01	496	N	469	-0-	-27	-0-			61	1	408	2	N	-0-							89																																																																				
02	476	N	426	-0-	-50	-0-			61	1	365	2	N	-0-							89																																																																				
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-			61	1	449	2	N	-0-							89																																																																				
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-							N	NO RPT							89																																																																				

KAECHLE -A-															WELL #: 1															RRCID -> 162961															COMPL. DATE 02/19/1997															TOTAL DEPTH 12525															PERF.11070 - 11860														
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-			164	1	1061	2	N	10							205																																																																				
									11	9																																																																															
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-			161	1	854	2	N	2							207																																																																				
									2	9																																																																															
*12	1736	N	1359	-0-	-377	-0-			157	1	1155	2	N	43	188	1					62																																																																				
									47	9																																																																															
*01	1519	N	1075	-0-	-444	-0-			143	1	926	2	N	5							67																																																																				
									6	9																																																																															
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-			151	1	961	2	N	3							70																																																																				
									3	9																																																																															
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-			136	1	847	2	N	5							75																																																																				
									6	9																																																																															
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-							N	NO RPT							75																																																																				

CRANZ TRUST															WELL #: 2															RRCID -> 163590															COMPL. DATE 04/25/1997															TOTAL DEPTH 12500															PERF.11059 - 11709														
*10	14B2	EXT	5220	-0-	5220	5220			697	1	4497	2	N	24	2	8					67																																																																				
									26	9																																																																															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5220							N	19	1	8					85																																																																				
*12	14B2	EXT	1974	-0-	1974	7194			235	1	1725	2	N	13	1	8					97																																																																				
									14	9																																																																															
*01	14B2	EXT	1617	-0-	1617	8811			211	1	1363	2	N	39	1	8					135																																																																				
									43	9																																																																															
02	14B2	EXT	1495	-0-	1495	10306			198	1	1256	2	N	37	2	8					170																																																																				
									41	9																																																																															
03	14B2	EXT	1027	-0-	1027	11333			141	1	878	2	N	7							177																																																																				
									8	9																																																																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11333							N	NO RPT							177																																																																				

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
WOLF														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	203 6 9	1	1310	2	N	5			199
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	697 22 9	1	3687	2	N	20			219
*12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	373 41 9	1	2736	2	N	37	183 1		73
*01	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	284 6 9	1	1836	2	N	5			78
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	386 10 9	1	2450	2	N	9			87
03	2883 X	2859	-0-	-24	-0-	393 13 9	1	2453	2	N	12			99
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			99
CRANZ TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722														
*10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	239 19 9	1	1543	2	N	17			75
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	429 11 9	1	2271	2	N	10			85
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	223 28 9	1	1633	2	N	25			110
*01	2232 N	1691	-0-	-541	-0-	225 13 9	1	1453	2	N	12			122
02	2184 N	1327	-0-	-857	-0-	180 3 9	1	1144	2	N	3			125
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	238 11 9	1	1483	2	N	10			135
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			135
KAECHLE														
WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644														
*10	3689 X	1153	-0-	-2536	-0-	154 4 9	1	995	2	N	4			70
11	3240 X	2791	-0-	-449	-0-	441 17 9	1	2333	2	N	15			85
*12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	447 20 9	1	3281	2	N	18			103
*01	3689 X	3058	-0-	-631	-0-	408 13 9	1	2637	2	N	12			115
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	429 11 9	1	2271	2	N	10	1 8		124
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	444 21 9	1	2769	2	N	19			143
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			143
CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)													CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
ANDERSON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)										17552 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.										407764										
BROYLES										WELL #:	1	RRCID -> 216404	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6921 - 6924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19		
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)										17552 532	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.										429659										
BROYLES										WELL #:	1	RRCID -> 198312	COMPL. DATE 09/16/2024	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 4170 - 4632					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
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-		
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)										17560 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC										106509										
GORDON, TULANE										WELL #:	1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310 - 3370					
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-		
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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
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-		
CHINA (YEGUA CONS.)										17798 590	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169										
BEAVERS										WELL #:	1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF. 14217 - 14300					
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	102 65	1 9	351	2	N	59							124		
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	62 64	1 9	222	2	N	58							182		
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	256	2	N	44	183	1					43		
02	2800 N	2927	-0-	127	127	168 655	1 9	2104	2	N	595	546	1					92		
03	559 N	432	-0-	-127	-0-	298 33	1 9	101	2	N	30							122		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							122		

CHINA (YEGUA CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
DEEP SKY														
WELL #: 1 RRCID -> 300892 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13842 - 13862														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	156244 X	-0-	-0-	-156244	-0-						N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	220162 X	-0-	-0-	-220162	-0-						N	-0-		-0-
02	198856 X	-0-	-0-	-198856	-0-						N	-0-		-0-
03	220162 X	-0-	-0-	-220162	-0-						N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)														
ZACHRY EXPLORATION, LLC														
CHINA TOWNSITE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374														
11	5010 X	4962	-0-	-48	-0-	4951	2	11	9	N	10			142
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5086	2	112	9	N	102	135	1	109
01	5208 X	4971	-0-	-237	-0-	4968	2	3	9	N	3			112
02	4704 X	4595	-0-	-109	-0-	4575	2	20	9	N	18			130
03	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4921	2	11	9	N	10			140
04	5040 X	4670	-0-	-370	-0-	4646	2	24	9	N	22			162
CHINA TOWNSITE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
NAISER-STOVALL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816														
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	101	1	1097	2	N	33			109
12	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	36	9	1189	2	N	30			139
01	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	105	1	1018	2	N	34			173
02	1148 N	944	-0-	-204	-0-	33	9	841	2	N	18			191
03	1333 N	952	-0-	-381	-0-	90	1	844	2	N	20	174	1	37
04	1110 N	921	-0-	-189	-0-	37	9	826	2	N	16			53
						86	1							
						20	9							
						22	9							
						77	1							
						18	9							
CHOCOLATE BAYOU														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
IP FARMS UNIT G														
WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484														
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-

CHOCOLATE BAYOU PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P.			//CONT.//	17915 001 681327	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY				17915 040 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
			WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117 PERF.11462 - 11465
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				17915 052 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
			WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530 PERF.11361 - 11378
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	464	N	NO RPT	-0-	51
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	464	N	NO RPT	-0-	51
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	464	N	NO RPT	-0-	51
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	464	N	NO RPT	-0-	51
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	464	N	NO RPT	-0-	51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	464	N	NO RPT	-0-	51
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	15
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	502	N	NO RPT	-0-	48
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	502	N	NO RPT	-0-	48
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	502	N	NO RPT	-0-	48
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	502	N	NO RPT	-0-	48
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	502	N	NO RPT	-0-	48
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	502	N	NO RPT	-0-	48
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P. UNIT A				681327 9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)														
ATLAS OPERATING LLC														
I.P. FARMS														
WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A														
WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BANFIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
I. P. FARMS "M"														
WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
WIETING GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
SCHENCK														
WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	585 R	585	-0-	-0-	-0-	424	2	161	9	N	146	311	1	46
*12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	142	2	63	9	N	57			103
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	266	2	111	9	N	101	170	1	34
02	560 N	333	-0-	-227	-0-	236	2	97	9	N	88			122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)														
ATLAS OPERATING LLC														
I.P. FARMS														
WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HOUSTON FARMS DEV.														
WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
COZBY														
WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING, A. M. GAS UNIT 0/A		WELL #:		2	RRCID -> 162719	COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450	PERF.10096 - 10120	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204	RRCID -> 182397	COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567	PERF. 9782 - 9800	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID -> 186379	COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9830 - 9884	
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-
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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-
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-
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-		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-
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (IP)				//CONT.//		17915 454	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327								
FARMS, I. P.				WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231 - 12238	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.						247836								
BLACKSTONE IVORY				WELL #:		8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402 - 11421	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT			78
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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
WIETING GAS UNIT				WELL #:		33	RRCID ->	282056	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL DEPTH	14253	PERF.10684 - 10860	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WIETING GAS UNIT				WELL #:		25	RRCID ->	282293	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	13153	PERF.10600 - 10650	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51						82
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51						82
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51						82
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51						82
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51						82
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51						82
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2026											
CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
HOUSTON -G-				WELL #: 1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 3840	- 6070		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
SCHENCK				WELL #: 7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11314	- 11320		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FARMS, I. P.				WELL #: 1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
CHOCOLATE BAYOU (9,300)				17915 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283501	COMPL. DATE 07/13/2017	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9336	- 9346		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA																			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836																									
BLACK STONE IVORY				WELL #:	5	RRCID ->	228848	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10819	-	10825													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
05		0 X	258	-0-	258	-0-		12 2	246 9	N		224		32 1			232												
06		0 X	305	-0-	305	-0-		17 2	288 9	N		262		468 1			26												
07		0 X	368	-0-	368	-0-		19 2	349 9	N		317		287 1			56												
08		0 X	465	-0-	465	-0-		131 2	334 9	N		304		265 1			95												
09		0 X	444	-0-	444	-0-		102 2	342 9	N		311		316 1			90												
*10		0 X	521	-0-	521	-0-		95 2	426 9	N		387		270 1			207												
*11	407 X		407	-0-	-0-	-0-		107 2	300 9	N		273		370 1			110												
*12	404 X		404	-0-	-0-	-0-		98 2	306 9	N		278		171 1			217												
*01	255 X		255	-0-	-0-	-0-		22 2	233 9	N		212		338 1			91												
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					91												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					91												
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					91												
BLACK STONE IVORY EE																	WELL #:	1	RRCID ->	256336	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL	DEPTH	14920	PERF.	11228	-	11394
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						55											
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						55											
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						55											
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						55											
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						55											
04	14B DENY		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
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-											
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-											
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-											
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-											
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-											
04	14B DENY		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
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						123											
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						123											
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						123											
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						123											
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						123											
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						123											
BLACK STONE IVORY																	WELL #:	7	RRCID ->	291480	COMPL. DATE	07/30/2021	TOTAL	DEPTH	4636	PERF.	4522	-	4532
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
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-											
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-											
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-											

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		333
12	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1040	5		N	-0-		333
01	1271 N	1036	-0-	-235	-0-	1036	5		N	-0-		333
02	1120 N	1077	-0-	-43	-0-	1077	5		N	-0-		333
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	5		N	-0-		333
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	5		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												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
I. P. FARMS PA 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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
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

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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514					N	444	421 1		270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514					N	447	483 1		234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514					N	410	464 1		180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514					N	465	454 1		191
*09	7949 X	435	-0-	-7514	-0-	62 2	373 9			N	339	429 1		101
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	127 2	354 9			N	322	324 1		99
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	168 2	453 9			N	412	320 1		191
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	132 2	359 9			N	326	313 1		204
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	141 2	411 9			N	374	506 1		72
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10714 - 10730														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)										17920 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836								
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590	- 12600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						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-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)										17920 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.										247836								
HOUSTON "FF"										WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781	- 12793			
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)										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			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110	
PLUGGED AND ABANDONED										11/25/2025								
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)										18202 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC										103601								
ZEIDMAN TRUSTEE GU										WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018			
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	N	-0-						-0-	
12	713 N	208	-0-	-505	-0-	23	1	185	2	N	-0-						-0-	
01	651 N	426	-0-	-225	-0-	47	1	379	2	N	-0-						-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-						-0-	
WHORTON										WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000			
11	5910 X	5549	-0-	-361	-0-	608	1	4941	2	N	-0-						-0-	
12	6045 X	5710	-0-	-335	-0-	628	1	5082	2	N	-0-						-0-	
01	6045 X	5440	-0-	-605	-0-	598	1	4842	2	N	-0-						-0-	
02	5460 X	4933	-0-	-527	-0-	261	1	4672	2	N	-0-						-0-	
03	5859 X	5710	-0-	-149	-0-	356	1	5354	2	N	-0-						-0-	
04	5550 X	5482	-0-	-68	-0-	268	1	5214	2	N	-0-						-0-	

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//	18202 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MOUNTAIN V TEXAS, LLC				//CONT.//	103601										
RUST ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15810 - 16616		
M	0	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
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-		64 1	518	2	N	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-		66 1	536	2	N	-0-			-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-		64 1	521	2	N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-		20 1	363	2	N	-0-			-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-		34 1	506	2	N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-		25 1	488	2	N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772		
11		240 N	125	-0-	-115	-0-		14 1	111	2	N	-0-			-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-		14 1	115	2	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-		21 1	174	2	N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-		7 1	125	2	N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-		9 1	127	2	N	-0-			-0-
04		180 N	112	-0-	-68	-0-		6 1	106	2	N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)					18375 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440										
CITY OF EL CAMPO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
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	14B	DENY	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

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)					18661 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
KEELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	12553 - 12622		
*07	5673	#	5038	-0-	-635	-0-		4143 2	895	9	N	814	1059 1		277
*08	5673	#	4834	-0-	-839	-0-		3792 2	1042	9	N	947	712 1		512
*09	5490	#	3910	-0-	-1580	-0-		3026 2	884	9	N	804	895 1		421
*10	5363	#	2136	-0-	-3227	-0-		1602 2	534	9	N	485	350 1		556
*11	5190	#	231	-0-	-4959	-0-		73 2	158	9	N	144	352 1		348
*12	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	399	359 1		388
*01	24042		17750	-0-	-6292	-0-		14452 2	3298	9	N	2998	2514 1		872
*02	32390		19037	-0-	-13353	-0-		15352 2	3685	9	N	3350	3256 1		966
03	5673		20453	-0-	14780	14780		16296 2	4157	9	N	3779	4014 1		731
*04	45418		18064	-0-	-27354	-0-		14398 2	3666	9	N	3333	3279 1		785

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)					18705 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC					884566										
BARNHART-MAYFAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	11385 - 17014		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2			N	-0-			128
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2			N	-0-			128
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 2			N	-0-			128
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2			N	-0-			128
*04		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 2			N	-0-			128

MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.	11517 - 15535		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*04	14B2	EXT	2	-0-	2	2		2 2			N	-0-			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)										18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544								
YEGUA-WARE UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 144138	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL	DEPTH 11281	PERF.10900 - 15120		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
MCFARLANE, J. W.										WELL #:	3	RRCID -> 145663	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL	DEPTH 15341	PERF.11174 - 15341		
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	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		
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			23				
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			23				
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 148232	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL	DEPTH 15618	PERF.11210 - 15618		
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2		N	-0-			66				
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			66				
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			66				
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			66				
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2		N	-0-			66				
04	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	2		N	-0-			66				
PRIDE ENERGY COMPANY										677050								
WALDORF-SCHEHIN										WELL #:	1	RRCID -> 145817	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL	DEPTH 14881	PERF.11107 - 14881		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177				
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				
REDBUD E & P, INC.										696678								
LEACHMAN-LOCKHART UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 146975	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL	DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85				
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				

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678														
TERRELL		WELL #:		1H		RRCID -> 153348		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60 N	51	-0-	-9	-0-			51 2			N	-0-						-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-						-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-			42 2			N	-0-						-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-			40 2			N	-0-						-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-						-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-						-0-
VERDUN OIL & GAS LLC				884566														
WILKINS, MABEL				WELL #:		6H		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.11051 - 14348				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						105
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						105
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
MOORE, ROBERT T. ESTATE				WELL #:		4H		RRCID -> 144908		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 14592		PERF.11229 - 15512				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						107
RUBENSTEIN UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 149586		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 16209		PERF.11053 - 16764				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1			1 2			N	-0-						67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1			N	-0-						67
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2			1 2			N	-0-						67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N	-0-						67
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N	-0-						67
MOORE, ROBERT UNIT				WELL #:		1AH		RRCID -> 156775		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 17059		PERF.11481 - 16229				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						48
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-						48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						48
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						48
MOORE, ROBERT ESTATE				WELL #:		6H		RRCID -> 157898		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11690 - 14900				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						297
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						297
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						297
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						297
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			1165 2			N	-0-						297

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					247
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					247
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					247
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					247
*04		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					247
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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533																			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534																			
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514																			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538																			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025																			
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550																			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338											
SOWDEN, G. M. B		WELL #:		4		RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1				WELL #:		79		RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424	

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1				WELL #:		82 I		RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530	

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:		86		RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560	

11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			446
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114			560
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			578
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			578
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			623
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			623

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:		87		RRCID -> 152398		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562	

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:		11		RRCID -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560	

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:		88		RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512	

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//				463338										
HUTCHESON, J. C.				WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534 -	5564
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483 -	5523
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

TEJAS FEE				WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500 -	5540
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

TEJAS FEE				WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544 -	5584
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494 -	5534
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

KM				WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 -	5571
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 -	5545
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		//CONT.//		463338						
KM		WELL #:		3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		84	RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
CLEVELAND				18929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
PETROVYBE OPCO LLC				101779						
BALDWIN, R. G.		WELL #:		1	RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	55	-0-	55	115	55	1	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60	175	60	1	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	175			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175			N	NO RPT		-0-
CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
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
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926									
SUGARBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			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-
CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
PETROVYBE OPCO LLC		101779									
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3132 - 3610	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CLEVELAND, S. (6550)				18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY									
PETROVYBE OPCO LLC				101779																	
KIRBY				WELL #:		3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL	DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578							
M	0	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	
11	DLQ	G-10		2178	-0-	2178		5167		1360	3	818	9	Y	744	569	1			377	
12	DLQ	G-10		2255	-0-	2255		7422		1390	3	865	9	Y	786	793	1			370	
01	DLQ	G-10		1369	-0-	1369		8791		945	1	345	2	Y	72	326	1			116	
										79	9										
*02		2700	N	1992	-0-	-708		8083		753	1	357	2	Y	802	693	1			225	
										882	9										
*03		3100	N	1579	-0-	-1521		6562		1100	1	220	2	Y	235	333	1			127	
										259	9										
04		3000	N	1691	-0-	-1309		5253		1075	1	195	2	Y	383	473	1			36	
										421	9										
CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS									
MOSES, TOM				590136																	
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL	DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775							
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT						-0-	
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-	
CLINTON (MOODY 8400)				18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS									
EVOLUTION RESOURCES, LLC				256686																	
COLLINS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 068752	COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL	DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328							
11		9132	X	9132	-0-	-0-		-0-		9108	2	24	9	N	22					34	
12		8434	X	8434	-0-	-0-		-0-		8400	2	34	9	N	31					65	
01		8908	X	8908	-0-	-0-		-0-		8883	2	25	9	N	23					88	
02		9262	X	9262	-0-	-0-		-0-		9094	2	168	9	N	153		174	1		67	
03		9424	X	6971	-0-	-2453		-0-		6941	2	30	9	N	27					94	
04		9120	X	3206	-0-	-5914		-0-		3163	2	43	9	N	39					133	
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							
11		334	X	334	-0-	-0-		-0-		315	1	19	9	N	17					321	
12		248	X	133	-0-	-115		-0-		120	1	13	9	N	12					333	
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						333	
02	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						333	
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						333	
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						333	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/10/2026													
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						
11		11	#	-0-	-0-	-11		-0-				N		-0-						157	
12		11	#	4	-0-	-7		-0-		4	1	N		-0-						157	
01		8	#	4	-0-	-4		-0-		4	1	N		-0-						157	
02		8	#	4	-0-	-4		-0-		4	1	N		-0-						157	
03		8	N	8	-0-	-0-		-0-		8	1	N		-0-						157	
04		4	N	-0-	-0-	-4		-0-				N		-0-						157	

CLUSTER (HACKBERRY)				19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC				100467											
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7685 - 7696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
BROWN, E. W.				WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727			
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-
ODOM-BROWN G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7830 - 7836			
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-
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 7646 - 7660			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NICHOLAS HACKBERRY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 7720			
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-
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			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

CLUSTER (NODOSARIA)										CAPACITY										CNTY: NEWTON																																							
OLIPDP II, LLC										NON-ASSOCIATED																																																	
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.										WELL #: 1										RRCID -> 221421				COMPL. DATE 07/14/2008				TOTAL DEPTH 9293				PERF. 8921 - 8925																											
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																							
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																								
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-																																								
ODOM GAS UNIT										WELL #: 1WD										RRCID -> 248697				COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 12500				PERF. 6680 - 6975																											
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																								
01	T. A.		-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-																																								
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									
11	9090	X	7886	-0-	-1204	-0-	-0-	7732	2	154	9	N	140	189	1				63																																								
12	7905	X	6543	-0-	-1362	-0-	-0-	6389	2	154	9	N	140					203																																									
01	7440	X	5943	-0-	-1497	-0-	-0-	5791	2	152	9	N	138	193	1			148																																									
02	7364	X	6447	-0-	-917	-0-	-0-	6327	2	120	9	N	109	192	1			65																																									
03	8153	X	6846	-0-	-1307	-0-	-0-	6705	2	141	9	N	128					193																																									
04	7890	X	3853	-0-	-4037	-0-	-0-	3783	2	70	9	N	64	187	1			70																																									
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									
11	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	-0-	4341	2	649	9	N	590	772	1			153																																									
12	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	-0-	4678	2	682	9	N	620	575	1			198																																									
01	5890	X	4816	-0-	-1074	-0-	-0-	4158	2	658	9	N	598	581	1			215																																									
02	5320	X	4986	-0-	-334	-0-	-0-	4368	2	618	9	N	562	580	1			197																																									
03	5890	X	5520	-0-	-370	-0-	-0-	4831	2	689	9	N	626	575	1			248																																									
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	4739	2	707	9	N	643	763	1			128																																									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327																																																	
MANGO										WELL #: 1										RRCID -> 236764										COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH 12227										PERF.11869 - 12280									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29																																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29																																								
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29																																								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29																																								
PAPAYA										WELL #: 1										RRCID -> 249831										COMPL. DATE 05/15/2009										TOTAL DEPTH 12500										PERF.12802 - 13108									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2																																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2																																								
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2																																								
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2																																								

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 12173 - 13066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8160 X	7956	-0-	-204	-0-	1260 1	6547 3	N	135	168 1		194
12	8401 X	7460	-0-	-941	-0-	149 9	6014 3	N	131			325
01	8401 X	7783	-0-	-618	-0-	1302 1	6346 3	N	123	178 1		270
02	7420 X	6906	-0-	-514	-0-	144 9	5622 3	N	98	178 1		190
03	8215 X	7591	-0-	-624	-0-	1302 1	6166 3	N	112			302
04	7950 X	7521	-0-	-429	-0-	108 9	6129 3	N	120	183 1		239
						132 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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FOSTER " B "		WELL #:			RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												
ORETTA HOLDINGS LLC				102609								
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 10420 - 10472	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FEAGIN, PAULA												
		WELL #:		1	RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9290 - 9308	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609							
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	- 4875	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	-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-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546	- 4556	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	-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-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930	
11		385 X	-0-	-0-	-385	-0-					25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097	
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-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-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378	
11		20 X	-0-	-0-	-20	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	103
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
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
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
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
12	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
RICHARDS												
		WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-	22
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
FOSTER LUMBER CO. "D"												
		WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
RICHARDS												
		WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	31
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
FOSTER LUMBER CO. "A"												
		WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894	
11	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
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
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
VANN		WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11014 - 11032	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF. 11012 - 11027	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
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
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11034 - 11050	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-
VANN		WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 11024 - 11060	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
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
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 11042 - 11053	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609							
VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070		
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
FOSTER "D"											
		WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
USA-COLDSRINGS											
		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	426						27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426						27
USA											
		WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
VANN											
		WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						96
GIBBS											
		WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						-0-
HOUGHTON											
		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609												
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048					
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
12	14B DENY	-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

FOSTER "A"				WELL #:	3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
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

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118												
USA COLDSPRINGS				WELL #:	3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	157	152	1		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	167	152	1		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152	152	1		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60				120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25				165

USA-COLDSPRINGS				WELL #:	5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-				148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-				148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-				148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-				148
03	14B2 EXT	6419	-0-	6419	6536	6419	2				N	-0-				148
04	14B2 EXT	6236	-0-	6236	12772	6236	2				N	-0-				148

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC				102609												
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC				102609												
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #: 20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925	-	7974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-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

FOSTER 'D'				WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900	-	7919						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-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

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118												
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	-	5570						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
ORETTA HOLDINGS LLC				102609												
RICHARDS				WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524	-	4528						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					80

FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476	-	4480						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

COLD SPRINGS (4440)		19428 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118						
FOSTER LUMBER CO B		WELL #: 6	RRCID -> 175102	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4496 - 4498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			135
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			168
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			185
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1		45
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1		80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1		100
COLD SPRINGS (5865)		19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		102609						
TEMPLE		WELL #: 2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4884 - 4924	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-
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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2024								
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		102609						
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7785 - 7878	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			105
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	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

COLLINE, WEST (YEGUA -B-) JET OIL PRODUCERS, INC. BOTTOMS													19609 333 432118	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
WELL #:													2	RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4690	-	4692		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204						N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204						N	NO RPT					-0-					
COLLEGEPORT (8A) CYBER ENVIRO-TECH INC REGNIER UNIT													19637 700 195764	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:													1 C	RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5583	-	5584		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-					
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-					
COLLEGEPORT (2900) TRINIDAD RESOURCES, LLC W. F. GREEN III													19637 930 869976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:													1	RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3006	-	3009		
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-					
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS													19697 315 228485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WELL #:														RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9352	-	9418		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					190					
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					
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/02/2012										
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) HILCORP ENERGY COMPANY STANGER													19697 430 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WELL #:													1	RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875	PERF. 11468	-	11631		
11	3390 X	61	-0-	-3329		-0-	48	1	7	2	N	5						237					
12	2697 X	1195	-0-	-1502		-0-	307	1	711	2	N	161	174	1				224					
01	4302 X	4302	-0-	-0-		-0-	466	1	3830	2	N	5	179	1				50					
02	2915 X	2915	-0-	-0-		-0-	2882	2	33	9	N	30						80					
03	1984 X	1312	-0-	-672		-0-	1275	2	37	9	N	34						114					
04	4170 X	1124	-0-	-3046		-0-	1095	2	29	9	N	26						140					

COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B) //CONT.//															CAPACITY					CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															19697 430 NON-ASSOCIATED																			
MUNSON UNIT															860554																			
WELL #: 2															RRCID -> 188377					COMPL. DATE 11/07/2001					TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613									
M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM														
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2					Y	-0-					27														
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2					Y	-0-					27														
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2					Y	-0-					27														
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2					Y	-0-					27														
03	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	68	2					Y	-0-					27														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68						Y	NO RPT					27														
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)															19697 568 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															860554																			
MUNSON UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 187135					COMPL. DATE 06/07/2001					TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-														
COLLINS LAKE (9740)															19697 887 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
STANDARD RESOURCES CORP.															813400																			
MILLER, R.K. ET AL															WELL #: 1C					RRCID -> 108442					COMPL. DATE 05/06/1979					TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
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-														
COLLINS LAKE, S. (FRI0 9650)															19704 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
STANDARD RESOURCES CORP.															813400																			
RALPH-MILLER															WELL #: 2A					RRCID -> 119120					COMPL. DATE 07/05/1985					TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
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-														
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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
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-														
MOSAIC OIL LLC															589978																			
MOEBES, LEONA K															WELL #: 2					RRCID -> 164973					COMPL. DATE 08/08/1997					TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125				
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61														
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61														
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61														
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61														
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	51						Y	NO RPT					61														

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9518 -	9530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH	9562	PERF. 6722 -	8382
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7712 -	7718
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7060 -	8325
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1101	RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8068 -	8089
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8040 -	8070
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1004	RRCID -> 166959	COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7832 -	7840
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764					
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	224	1	56	3	Y	-0-					-0-
12		372 N	240	-0-	-132	-0-	208	1	32	3	Y	-0-					-0-
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	196	1	37	3	Y	-0-					-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	175	1	60	3	Y	-0-					-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	254	1	17	3	Y	-0-					-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	173	1	155	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050					
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	560	1	140	3	Y	-0-					-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	521	1	79	3	Y	-0-					-0-
01		682 N	582	-0-	-100	-0-	490	1	92	3	Y	-0-					-0-
02		616 N	587	-0-	-29	-0-	438	1	149	3	Y	-0-					-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	635	1	43	3	Y	-0-					-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	433	1	388	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504					
M	0	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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725					
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757					
11	224 N	224		-0-	-0-	-0-	179	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	192		-0-	-56	-0-	167	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	186		-0-	-31	-0-	157	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	188		-0-	-8	-0-	140	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	217		-0-	-0-	-0-	203	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	263 N	263		-0-	-0-	-0-	139	1	124	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378					
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1709	19837 005 735144	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
						RRCID -> 179154	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 16432	PERF. 9270	-	9275					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	506	RRCID -> 179446	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 10501	PERF. 8310	-	8316					
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	672	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	720	-0-	-210	-0-	625	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	588	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	705	-0-	-79	-0-	526	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	761	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	3000 N	4381	-0-	1381	1381	2312	1	2069	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	508	RRCID -> 207033	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8019	-	8036					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					145
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	7	1	1	3	Y	60					205
						66	9									
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	98	1	18	3	Y	138	173	1			170
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	152	9	34	3	Y	236	291	1			115
						99	1									
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	260	9	10	3	Y	209					324
						152	1									
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	230	9	86	3	Y	263	336	1			251
						96	1									
						289	9									
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	53	RRCID -> 290228	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 6720	-	6773					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	824758 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 10015	-	10388					
11	10110 X	8054	-0-	-2056	-0-	845	1	7032	3	Y	161	169	1			77
						177	9									
12	10447 X	7282	-0-	-3165	-0-	718	1	6402	3	Y	147	123	1			101
						162	9									
01	10447 X	5429	-0-	-5018	-0-	689	1	4620	3	Y	109	139	1			71
						120	9									
02	8176 X	6037	-0-	-2139	-0-	576	1	5325	3	Y	124	144	1			51
						136	9									
03	DLQ G-10	9084	-0-	9084	9084	909	1	7902	3	Y	248	190	1			109
						273	9									
*04	DLQ G-10	8691	-0-	8691	17775	478	1	8015	3	Y	180	220	1			69
						198	9									

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439					
HASTEDT, EMMA "B"																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3000 X	2377	-0-	-623	-0-		246	1	2048	3	Y	75		77	1			88	
12	3100 X	2066	-0-	-1034	-0-		83	9	1792	3	Y	65		53	1			100	
01	3100 X	1774	-0-	-1326	-0-		202	1	1489	3	Y	57		75	1			82	
02	2492 X	1610	-0-	-882	-0-		72	9	1400	3	Y	54		64	1			72	
03	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004		63	9	849	3	Y	52		38	1			86	
*04	DLQ G-10	313	-0-	313	1317		59	9	292	3	Y	4		4	1			86	
							98	1											
							57	9											
							17	1											
							4	9											
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10379 - 10389							
11	6000 X	29	-0-	-5971	-0-		2	1	27	3	Y	-0-						19	
12	5890 X	4	-0-	-5886	-0-		4	3			Y	-0-						19	
01	5580 X	27	-0-	-5553	-0-		10	1	17	3	Y	-0-						19	
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-						Y	-0-						19	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						19	
*04	DLQ G-10	128	-0-	128	128		11	1	116	3	Y	1		1	1			19	
							1	9											
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464							
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-		431	1	4087	3	Y	74		160	1			48	
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		81	9	4236	3	Y	91		95	1			44	
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-		426	1	4078	3	Y	82		41	1			85	
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		100	9	3601	3	Y	52		37	1			100	
03	DLQ G-10	5480	-0-	5480	5480		521	1	4922	3	Y	71		88	1			83	
*04	DLQ G-10	3605	-0-	3605	9085		90	9	3327	3	Y	38		15	1			106	
							343	1											
							57	9											
							480	1											
							78	9											
							236	1											
							42	9											
CULLEN-HASTEDT				WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9385 - 9570							
11	7650 X	5997	-0-	-1653	-0-		530	1	5303	3	N	149		212	1			149	
12	7130 X	5606	-0-	-1524	-0-		164	9	4974	3	N	144		31	1			262	
01	6634 X	5310	-0-	-1324	-0-		474	1	4592	3	N	141		205	1			198	
02	5768 X	5243	-0-	-525	-0-		158	9	4676	3	N	134		198	1			134	
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-		563	1	5707	3	N	181		46	1			269	
*04	6000 X	5144	-0-	-856	-0-		155	9	4692	3	N	132		204	1			197	
							420	1											
							147	9											
							534	1											
							199	9											
							307	1											
							145	9											

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 173

COLUMBUS (CONSOLIDATED) STRAND ENERGY, L.C. CULLEN, H. R. ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 824758 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
						RRCID ->	284589	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10394 -	10405	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-		1422 316 9	1	14767	3	Y	287	280	1	128	
12	17050 X	16446	-0-	-604	-0-		1349 353 9	1	14744	3	Y	321	277	1	172	
01	18197 X	14569	-0-	-3628	-0-		1518 304 9	1	12747	3	Y	276	250	1	198	
02	16436 X	14186	-0-	-2250	-0-		1105 300 9	1	12781	3	Y	273	233	1	238	
03	DLQ G-10	14990	-0-	14990	14990		1214 348 9	1	13428	3	Y	316	483	1	71	
*04	DLQ G-10	14114	-0-	14114	29104		807 267 9	1	13040	3	Y	243	243	1	71	
MAREK				WELL #:	1	RRCID ->	292694	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10184 -	10190	
11	10740 X	9885	-0-	-855	-0-		30 352 9	1	9503	3	N	320	376	1	172	
12	10850 X	10012	-0-	-838	-0-		31 370 9	1	9611	3	N	336	190	1	318	
01	10385 X	9508	-0-	-877	-0-		29 344 9	1	9135	3	N	313	361	1	270	
02	9352 X	8479	-0-	-873	-0-		28 316 9	1	8135	3	N	287	179	1	378	
03	10292 X	8918	-0-	-1374	-0-		31 316 9	1	8571	3	N	287	361	1	304	
04	9900 X	8329	-0-	-1571	-0-		29 295 9	1	8005	3	N	268	356	1	216	
HASTEDT 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	293649	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.	12108 -	12120	
11	23010 X	20856	-0-	-2154	-0-		180 1400 9	1	19276	3	N	1273	1294	1	374	
12	23064 X	21092	-0-	-1972	-0-		186 1441 9	1	19465	3	N	1310	1263	1	421	
01	22320 X	19197	-0-	-3123	-0-		174 1262 9	1	17761	3	N	1147	1270	1	298	
02	19628 X	18396	-0-	-1232	-0-		162 1379 9	1	16855	3	N	1254	971	1	581	
03	21545 X	20391	-0-	-1154	-0-		186 1405 9	1	18800	3	N	1277	1475	1	383	
*04	21210 X	17905	-0-	-3305	-0-		622 1019 9	1	16264	3	N	926	925	1	384	
COLUMBUS, WEST (Z-18-A) RIDGELING WELL SALVAGE KEARNEY, C. W.				WELL #:	19844 852 711114 1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2026																

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892									
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	27	-0-	-813	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	-	4797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	-	4885
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	-	4798
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656	-	4668
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595	-	4654
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			-0-
03	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572	-	4634
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671	-	4679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636	COMPL. DATE 07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592	-	4652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866	-	4874
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815	-	4826
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832	-	4836
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173						-0-
12	173 N	-0-	-0-	-173	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695	-	4701
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	86 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2	Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944	-	4952
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656	-	4708
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	50	-0-	50	50	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	24	-0-	24	74	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	150	-0-	150	224	150 2	Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4631 - 4685					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 4832 - 4842					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4724 - 4732					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4749 - 4759					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 4711 - 4790					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 5182		PERF. 4686 - 4692					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684	-	4740
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	9	-0-	9	9	2					-0-
01	T. A.	46	-0-	46	55	2					-0-
02	T. A.	136	-0-	136	191	2					-0-
03	263 N	72	-0-	191	-0-	2					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756	-	4958
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		Y	-0-	-0-
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2		Y	-0-	-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-	-0-
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798
11	990 X	332	-0-	-658	-0-	332	2		Y	-0-	-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	-0-
01	558 X	146	-0-	-412	-0-	146	2		Y	-0-	-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-	-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 - 4774
11	930 X	733	-0-	-197	-0-	733	2		Y	-0-	-0-
12	961 X	684	-0-	-277	-0-	684	2		Y	-0-	-0-
01	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-	-0-
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-	-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-	-0-
04	1860 X	1774	-0-	-86	-0-	1774	2		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 3635 - 4015
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL	DEPTH	5220	PERF. 4924 - 4936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	477	9	Y	434	70
12	620 X	372	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	77	2	295	9	Y	268	57
01	744 X	452	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	184	2	268	9	Y	244	38
02	672 X	471	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	185	2	286	9	Y	260	52
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	296	9	Y	269	65
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	309	9	Y	281	48

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL	DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL	DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CONROE HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC CONROE FIELD UNIT										//CONT.// 20211 001 385847 WELL #: 3529		ASSOCIATED RRCID -> 168135		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH		5272 PERF. 4844 - 4860		CNTY: MONTGOMERY	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	12	01	02	03	04	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 1201		RRCID -> 168249		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4890 - 4896							
11	12	01	02	03	04	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 3502		RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4612 - 4662							
11	12	01	02	03	04	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 2209		RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690							
11	12	01	02	03	04	1080	682	680	583	248	660	X	X	X	N	N	258	240	680	583	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040							
11	12	01	02	03	04	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727							
11	12	01	02	03	04	330	248	453	389	207	450	N	N	N	N	N	172	160	453	389	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	
																	-0-	-0-	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT						WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854							
11	12	01	02	03	04	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	
													Y	-0-						-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 W	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702		
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	-0-	172	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
04	450 N	14	-0-	-436	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392 PERF. 4870 - 4929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
11	780 X	486	-0-	-294	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
12	713 X	454	-0-	-259	-0-	454	2		Y	-0-		-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-		-0-
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-		-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-		-0-
04	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1178	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2			Y	-0-		-0-
01	T, A.	6	-0-	6	9	2			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-
03	15 X	6	-0-	-9	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4842 - 4862	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4714 - 4770	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4838 - 4846	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4690 - 4738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH		5090 PERF. 4788 - 4796	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
CONROE (CONS. L)					20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847												
MOORE, H. N.			WELL #:		46		RRCID -> 184893		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 3620 - 3750				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RHODES, W. S.			WELL #:		16		RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 3475 - 3479				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:		9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 2755 - 2759				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE (CONS. L) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC PERRY HEIRS														CNTY: MONTGOMERY			
//CONT.// 20211 085 //CONT.// 385847 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 06/19/2006			
TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"														914263			
WELL #: 1														RRCID -> 205460			
COMPL. DATE 07/28/2014														TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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-

CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOOREHEAD, A.														20211 087			
WELL #: 2														385847			
RRCID -> 187924														COMPL. DATE 10/19/2001			
TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA														WELL #: 32			
RRCID -> 194602														COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770							Y	-0-			-0-
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-

MADELEY, AA & DA														WELL #: 108P			
RRCID -> 195229														COMPL. DATE 03/13/2003			
TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA														WELL #: 104P			
RRCID -> 195362														COMPL. DATE 04/22/2003			
TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA													
		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"													
		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
MADELEY, AA & DA													
		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA													
		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"													
		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
AMERICAN NAT'L BANK													
		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		385847									
SULLIVAN, E. B. STATE			WELL #:		1	RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL	DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-

MOODY, E.			WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DOBBINS, C. L.			WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOODY, E.			WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL	DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847															
DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 2798 - 2812								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263															
HOOPER, FANNIE				WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH		5145 PERF. 4875 - 4883						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
HOOPER, FANNIE				WELL #:		4	RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH		5136 PERF. 4776 - 4786						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
HOOPER, FANNIE "A"				WELL #:		4	RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 1704 - 1720						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
DUNN -A-				WELL #:		1A	RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH		1670 PERF. 1443 - 1447						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
DUNN "B"				WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH		3483 PERF. 1186 - 1190						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
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
DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384		
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-
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		
11	6990	X	595	-0-	-6395	-0-	69	1	526	2	N	-0-		125
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-		125
01	6696	X	40	-0-	-6656	-0-	6	1	30	2	N	4		129
							4	9						
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-		129
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-		129
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		129
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9596 - 9662		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	X	-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-
MOORE, H. N.				WELL #:	66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439 - 9472		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 10020 - 10632		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
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-	
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709		
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	390	1	956	2	N	129
12	1147 X	974	-0-	-173	-0-	403	1	571	2	N	129
01	1240 X	1178	-0-	-62	-0-	403	1	775	2	N	129
02	1120 X	906	-0-	-214	-0-	390	1	516	2	N	129
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	104	1	703	2	N	139
						11	9				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	139
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644		
KEYSTONE MILLS CO.				2 W							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281												
HUTCHINS-SEALY				WELL #:		1B	RRCID -> 178320	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9562 - 9770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281												
HUTCHINS-SEALY				WELL #:		2B	RRCID -> 196459	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 13550	PERF.10606 - 10612						
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
APACHE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL DEPTH 14910	PERF.13920 - 13950						
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2026																
PAGGI GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 15239	PERF.14148 - 14283						
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-
PAGGI GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 14591	PERF.13858 - 13860						
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-

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WALTER CO.			WELL #:		1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	3534 X	2807	-0-	-727	-0-	380	1	2102	2	N	295	489	1	6	342
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	325	9	3068	2	N	413	364	1		390
*10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	397	1	3251	2	N	489	526	1		353
11	3420 X	3027	-0-	-393	-0-	454	9	2282	2	N	414	365	1		402
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	270	1	3446	2	N	466	547	1		321
*01	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	538	9	2376	2	N	379	365	1		335
02	3192 X	1701	-0-	-1491	-0-	290	1	1139	2	N	288	184	1		439
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	455	9	2635	2	N	370	551	1		258
04	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	511	1	1905	2	N	343	360	1		241
						417	9								
						245	1								
						317	9								
						550	1								
						407	9								
						552	1								
						377	9								
KOLANDER			WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WALTER CO.			WELL #:		2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
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
WAGNER OIL COMPANY			891175												
MANESS GU			WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WALL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	14B DENY	-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

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175										
MANESS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13976 - 13986		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
MANESS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL	DEPTH 14172	PERF.14090 - 14100		
11	1080 N		951	-0-	-129	-0-	717	1	24 3	N	191	172 1		233	
							210	9							
12	1054 N		690	-0-	-364	-0-	522	1	43 3	N	114	186 1		161	
							125	9							
01	1085 N		882	-0-	-203	-0-	652	1	44 3	N	169	184 1	2 8	144	
							186	9							
02	899 N		899	-0-	-0-	-0-	668	1	231 9	N	210	184 1	1 8	169	
03	979 N		979	-0-	-0-	-0-	720	1	6 3	N	230	183 1	3 8	213	
							253	9							
04	1325 N		1325	-0-	-0-	-0-	740	1	298 3	N	261	365 1	5 8	104	
							287	9							
WALL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL	DEPTH 14145	PERF.14182 - 14190		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
MANESS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL	DEPTH 14225	PERF.14010 - 14488		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79	
01	14B DENY		-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	
MANESS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL	DEPTH 14143	PERF.14052 - 14058		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
CONSTITUTION (YEGUA)			20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HARDER SWD			WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL	DEPTH 16961	PERF. 4440 - 4470		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	

CONSTITUTION (YEGUA)												CAPACITY					CNTY: JEFFERSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY																																			
HARDER BROUSSARD UNIT																																			
WELL #: 1												RRCID -> 287484																							
COMPL. DATE 04/24/2019												TOTAL DEPTH 15539																							
PERF.12374 - 12538																																			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62																
HARDER BROUSSARD UNIT												WELL #: 2																							
RRCID -> 288464												COMPL. DATE 09/05/2019																							
TOTAL DEPTH 15507												PERF.12592 - 12680																							
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-						88																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88																
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-						88																
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						88																
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	11						99																
								12	9																										
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						99																
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	4						103																
								4	9																										
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)												CAPACITY												CNTY: JEFFERSON											
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																																			
TURNER-BOGAN												WELL #: 1ST												RRCID -> 233770											
COMPL. DATE 11/11/2014												TOTAL DEPTH 14762												PERF.15025 - 15037											
11	1200	N	832	-0-	-368	-0-	-0-	264	1	430	2	Y	125						200																
								138	9																										
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	369	2	Y	49	165	1				84																
								54	9																										
01	3100	N	8578	-0-	5478	5478	-0-	161	1	7360	2	Y	961	729	1				316																
								1057	9																										
02	2800	N	11761	-0-	8961	14439	-0-	280	1	10510	2	Y	883	1096	1	6	8		97																
								971	9																										
*03	3100	N	10753	-0-	7653	22092	-0-	310	1	9436	2	Y	915	910	1	10	8		92																
								1007	9																										
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22092	-0-					Y	NO RPT						92																
TURNER-BOGAN												WELL #: 2												RRCID -> 262085											
COMPL. DATE 01/29/2013												TOTAL DEPTH 15463												PERF.14896 - 15038											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																
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-																
HILCORP ENERGY COMPANY												CAPACITY												CNTY: JEFFERSON											
DEAN												WELL #: 1												RRCID -> 257676											
COMPL. DATE 05/24/2010												TOTAL DEPTH 16055												PERF.15679 - 15731											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																
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-																

COOLEY (MEEK SAND)				20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND								
FOSSIL OIL OPERATING, LLC				278838															
HORELICA UNIT "A"				WELL #:	RRCID -> 176224	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 12875	PERF.11470	- 11490										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/28/2019														

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
AYLOR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL DEPTH 14281		PERF.13140 - 13560					
11	41220	X	38915	-0-	-2305	-0-	3238 432	1 9	35245	2	Y	393	502	1	218
12	42222	X	41696	-0-	-526	-0-	3295 450	1 9	37951	2	Y	409	450	1	177
01	39090	X	39090	-0-	-0-	-0-	2450 338	1 9	36302	2	Y	307	265	1	219
02	38136	X	36702	-0-	-1434	-0-	2022 394	1 9	34286	2	Y	358	332	1	245
03	41695	X	37917	-0-	-3778	-0-	1959 414	1 9	35544	2	Y	376	336	1	285
04	40350	X	35019	-0-	-5331	-0-	1669 399	1 9	32951	2	Y	363	391	1	257

SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID -> 123821	COMPL.	DATE 03/24/1987	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13144 - 13343
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	228 2 N	2	2 1	39
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	448 2 N	5	4 1	40
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	269 2 N	1	2 1	39
02	224 N	132	-0-	-92	-0-	7 1	1 9	124 2 N	1	1 1	39
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	393 2 N	3	2 1	40
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	278 2 N	3	3 1	40

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY TOWNSITE														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	426 54 9	1	4635 2	N	49	35 1			112
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	564 87 9	1	6500 2	N	79	59 1			132
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	302 75 9	1	4473 2	N	68	38 1			162
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	285 74 9	1	4833 2	N	67	33 1			196
03	4712 X	1518	-0-	-3194	-0-	79 14 9	1	1425 2	N	13	31 1			178
04	4560 X	2132	-0-	-2428	-0-	102 21 9	1	2009 2	N	19	16 1			181
EL FERROCARRIL LTD.														
WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518														
11	3810 X	2427	-0-	-1383	-0-	199 64 9	1	2164 2	N	58	182 1			59
12	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	246 81 9	1	2834 2	N	74	26 1			107
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	237 103 9	1	3515 2	N	94	23 1			178
02	3276 X	2159	-0-	-1117	-0-	117 58 9	1	1984 2	N	53	169 1			62
03	3627 X	396	-0-	-3231	-0-	20 11 9	1	365 2	N	10	12 1			60
04	3720 X	2264	-0-	-1456	-0-	106 56 9	1	2102 2	N	51	11 1			100
DUSEK														
WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190														
11	8010 X	92	-0-	-7918	-0-	8 1 9	1	83 2	Y	1	1 1			75
12	5022 X	279	-0-	-4743	-0-	22 2 9	1	255 2	Y	2	2 1			75
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	167 20 9	1	2470 2	Y	18	11 1			82
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	77 20 9	1	1311 2	Y	18	13 1			87
03	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	109 30 9	1	1977 2	Y	27	16 1			98
04	3000 N	4712	-0-	1712	1712	224 62 9	1	4426 2	Y	56	29 1			125
GALLIA														
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027														
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	697 80 9	1	7585 2	Y	73	88 1			190
12	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	690 83 9	1	7946 2	Y	75	79 1			186
01	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	537 63 9	1	7951 2	Y	57	57 1			186
02	7784 X	7483	-0-	-301	-0-	413 70 9	1	7000 2	Y	64	52 1			198
03	8618 X	7812	-0-	-806	-0-	404 74 9	1	7334 2	Y	67	69 1			196
04	8340 X	7036	-0-	-1304	-0-	336 69 9	1	6631 2	Y	63	64 1			195

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DUSEK			WELL #:			2	RRCID -> 157202			COMPL. DATE 08/26/2022			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240			
11	8820	X	637	-0-	-8183	-0-	53	1	577	2	Y	6	10	1		25
							7	9								
12	9114	X	6961	-0-	-2153	-0-	548	1	6315	2	Y	89	63	1		51
							98	9								
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	578	1	8563	2	Y	118	86	1		83
							130	9								
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	331	1	5621	2	Y	68	107	1		44
							75	9								
03	5921	X	4756	-0-	-1165	-0-	245	1	4444	2	Y	61	75	1		30
							67	9								
04	5730	X	70	-0-	-5660	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	21	1		9

GALLIA			WELL #:			2	RRCID -> 157503			COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

COLONY			WELL #:			1	RRCID -> 161099			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

ENGELHOLM			WELL #:			1	RRCID -> 163543			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606			
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
						RRCID ->	166126	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.	14078	-	14280		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			130 35 9	1	1418	2	Y	32	21	1			26
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			96 31 9	1	1111	2	Y	28	29	1			25
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-			57 29 9	1	845	2	Y	26	22	1			29
02	1484 X	599	-0-	-885	-0-			33 13 9	1	553	2	Y	12	23	1			18
03	1643 X	1090	-0-	-553	-0-			45 221 9	1	824	2	Y	201	73	1			146
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-			276 383 9	1	5453	2	Y	348	162	1			332
COLONY			WELL #:		3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	13774	-	13948		
11	7890 X	7410	-0-	-480	-0-			611 152 9	1	6647	2	Y	138	161	1			126
12	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-			537 155 9	1	6189	2	Y	141	143	1			124
01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-			441 143 9	1	6530	2	Y	130	119	1			135
02	7308 X	6682	-0-	-626	-0-			365 120 9	1	6197	2	Y	109	122	1			122
03	8091 X	6240	-0-	-1851	-0-			319 142 9	1	5779	2	Y	129	168	1			83
04	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-			361 94 9	1	7118	2	Y	85	112	1			56
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		3	RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL	DEPTH	14818	PERF.	14260	-	14420		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56
GALLIA			WELL #:		3	RRCID ->	175901	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12755	-	13276		
11	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-			1709 351 9	1	18597	2	Y	319	330	1			214
12	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-			1700 397 9	1	19582	2	Y	361	423	1			152
01	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-			1331 348 9	1	19723	2	Y	316	266	1			202
02	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-			1040 344 9	1	17631	2	Y	313	250	1			265
03	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-			1038 370 9	1	18827	2	Y	336	300	1			301
04	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-			926 339 9	1	18283	2	Y	308	404	1			205

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	87 1	952 2	Y	9	10 1			6	
12	992 N	703	-0-	-289	-0-	10 9	640 2	Y	6	8 1			4	
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	56 1	926 2	Y	7	6 1			5	
02	980 N	724	-0-	-256	-0-	62 1	676 2	Y	7	6 1			6	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	8 9	763 2	Y	11	7 1			10	
04	960 N	616	-0-	-344	-0-	40 1	577 2	Y	9	6 1			13	
						8 9								
						42 1								
						12 9								
						29 1								
						10 9								
COLONY		WELL #:		4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588			
11	1110 N	847	-0-	-263	-0-	70 1	765 2	Y	11	24 1			11	
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	12 9	1627 2	Y	27	19 1			19	
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	141 1	1355 2	Y	21	20 1			20	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	30 9	1432 2	Y	21	21 1			20	
03	1798 N	1507	-0-	-291	-0-	91 1	1398 2	Y	29	31 1			18	
04	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	23 9	1109 2	Y	14	23 1			9	
						84 1								
						77 1								
						32 9								
						56 1								
						15 9								
DUSEK		WELL #:		5	RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376 - 13548			
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	610 1	6640 2	Y	64	87 1			32	
12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	70 9	7077 2	Y	66	70 1			28	
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	614 1	6768 2	Y	48	49 1			27	
02	8764 X	3527	-0-	-5237	-0-	73 9	3297 2	Y	33	34 1			26	
03	9703 X	6674	-0-	-3029	-0-	457 1	6249 2	Y	74	45 1			55	
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	53 9	7280 2	Y	87	62 1			80	
						194 1								
						36 9								
						344 1								
						81 9								
						369 1								
						96 9								
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		4	RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166			
11	2070 X	982	-0-	-1088	-0-	82 1	890 2	Y	9	13 1			98	
12	1612 X	1037	-0-	-575	-0-	10 9	946 2	Y	8	9 1			97	
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	82 1	459 2	Y	4	5 1			96	
02	1456 X	505	-0-	-951	-0-	9 9	473 2	Y	4	3 1			97	
03	1581 X	643	-0-	-938	-0-	31 1	604 2	Y	5	5 1			97	
04	990 X	439	-0-	-551	-0-	4 9	409 2	Y	8	5 1			100	
						28 1								
						4 9								
						33 1								
						6 9								
						21 1								
						9 9								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK															//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039															CNTY: FORT BEND														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	198 42	1 9			2155	2	N	38	25	1					149																								
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	199 46	1 9			2288	2	N	42	23	1					168																								
01	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	147 35	1 9			2181	2	N	32	16	1					184																								
02	2240 N	2135	-0-	-105	-0-	116 44	1 9			1975	2	N	40	15	1					209																								
03	2542 N	2340	-0-	-202	-0-	120 44	1 9			2176	2	N	40	20	1					229																								
04	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	102 42	1 9			2019	2	N	38	19	1					248																								
COLONY																				WELL #:	5	RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL DEPTH 13810	PERF.14200	- 14340																		
11	19440 X	13298	-0-	-6142	-0-	1097 265	1 9			11936	2	Y	241	274	1					218																								
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	1186 321	1 9			13664	2	Y	292	267	1					243																								
01	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	905 267	1 9			13409	2	Y	243	237	1					249																								
02	12768 X	12031	-0-	-737	-0-	659 202	1 9			11170	2	Y	184	224	1					209																								
03	15159 X	11890	-0-	-3269	-0-	608 250	1 9			11032	2	Y	227	292	1					144																								
04	14670 X	12091	-0-	-2579	-0-	576 150	1 9			11365	2	Y	136	190	1					90																								
GALLIA																				WELL #:	5	RRCID -> 203322	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 13521	PERF.12754	- 13226																		
11	8970 X	8824	-0-	-146	-0-	727 185	1 9			7912	2	Y	168	156	1					124																								
12	9269 X	9120	-0-	-149	-0-	715 173	1 9			8232	2	Y	157	215	1					66																								
01	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	566 166	1 9			8391	2	Y	151	118	1					99																								
02	8288 X	7973	-0-	-315	-0-	436 150	1 9			7387	2	Y	136	117	1					118																								
03	9145 X	8452	-0-	-693	-0-	432 175	1 9			7845	2	Y	159	130	1					147																								
04	8820 X	8377	-0-	-443	-0-	395 187	1 9			7795	2	Y	170	197	1					120																								
COLONY																				WELL #:	6	RRCID -> 203324	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 13930	PERF.13700	- 13909																		
11	10470 X	10131	-0-	-339	-0-	834 220	1 9			9077	2	Y	200	237	1					192																								
12	10540 X	10439	-0-	-101	-0-	814 253	1 9			9372	2	Y	230	216	1					206																								
01	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	621 208	1 9			9207	2	Y	189	189	1					206																								
02	9464 X	9160	-0-	-304	-0-	501 165	1 9			8494	2	Y	150	180	1					176																								
03	10478 X	9954	-0-	-524	-0-	509 212	1 9			9233	2	Y	193	246	1					123																								
04	10140 X	9515	-0-	-625	-0-	453 118	1 9			8944	2	Y	107	158	1					72																								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK												//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
												RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 13570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	11310 X	9680	-0-	-1630	-0-	806 103	1 9	8771	2	Y		94	95	1				80			
12	11253 X	9084	-0-	-2169	-0-	709 202	1 9	8173	2	Y		184	123	1				141			
01	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	660 189	1 9	9782	2	Y		172	180	1				133			
02	9408 X	9049	-0-	-359	-0-	492 206	1 9	8351	2	Y		187	175	1				145			
03	10013 X	8634	-0-	-1379	-0-	444 141	1 9	8049	2	Y		128	212	1				61			
04	10290 X	8194	-0-	-2096	-0-	389 125	1 9	7680	2	Y		114	72	1				103			
GRIGAR					WELL #:	4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574									
11	9120 X	9015	-0-	-105	-0-	747 136	1 9	8132	2	N		124	92	1				252			
12	8897 X	4712	-0-	-4185	-0-	370 83	1 9	4259	2	N		75	57	1				270			
01	8866 X	7960	-0-	-906	-0-	497 95	1 9	7368	2	N		86	43	1				313			
02	8428 X	7219	-0-	-1209	-0-	397 90	1 9	6732	2	N		82	50	1				345			
03	9331 X	8078	-0-	-1253	-0-	414 156	1 9	7508	2	N		142	248	1				239			
04	9030 X	8172	-0-	-858	-0-	387 143	1 9	7642	2	N		130	70	1				299			
GRIGAR					WELL #:	5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632									
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	N		-0-	1	1				-0-			
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N		-0-						-0-			
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	5	1	75	2	N		1						1			
						1	9														
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N		1	1	1				1			
						1	9														
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N		1	1	1				1			
						1	9														
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	74	2	N		1	1	1				1			
						1	9														
GRIGAR					WELL #:	6	RRCID -> 227941	COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645									
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	54 7	1 9	585	2	N		6	8	1				4			
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	1011	2	N		10	9	1				5			
01	992 N	393	-0-	-599	-0-	25 3	1 9	365	2	N		3	5	1				3			
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	1192	2	N		11	6	1				8			
03	1116 N	379	-0-	-737	-0-	20 3	1 9	356	2	N		3	8	1				3			
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58 12	1 9	1149	2	N		11	7	1				7			

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA										//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
										RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930			
M	0	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	
11		6870 X	4337	-0-	-2533	-0-		358 85	1 9	3894	2	N	77	54	1			144	
12		7099 X	6812	-0-	-287	-0-		534 130	1 9	6148	2	N	118	54	1			208	
01		6231 X	3146	-0-	-3085	-0-		196 51	1 9	2899	2	N	46	31	1			223	
02		5628 X	5225	-0-	-403	-0-		287 70	1 9	4868	2	N	64	29	1			258	
03		6820 X	4815	-0-	-2005	-0-		245 119	1 9	4451	2	N	108	226	1			140	
04		6600 X	4866	-0-	-1734	-0-		231 67	1 9	4568	2	N	61	41	1			160	
DUSEK										WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250	
11		9360 X	7707	-0-	-1653	-0-		632 194	1 9	6881	2	Y	176	83	1			175	
12		8959 X	7350	-0-	-1609	-0-		581 76	1 9	6693	2	Y	69	190	1			54	
01		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		448 61	1 9	6638	2	Y	55	80	1			29	
02		7504 X	6573	-0-	-931	-0-		362 76	1 9	6135	2	Y	69	55	1			43	
03		8308 X	7281	-0-	-1027	-0-		376 91	1 9	6814	2	Y	83	85	1			41	
04		7710 X	6866	-0-	-844	-0-		325 132	1 9	6409	2	Y	120	61	1			100	
COLONY										WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS										767312 WELL #: 1A		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624	
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-	

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 08/23/2021	TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4710 X	3379	-0-	-1331	-0-	281 36 9	3062	2	N	33	40	1	128
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	400 57 9	4603	2	N	52	41	1	139
01	4867 X	3669	-0-	-1198	-0-	230 34 9	3405	2	N	31	28	1	142
02	4396 X	3172	-0-	-1224	-0-	175 34 9	2963	2	N	31	22	1	151
03	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	356 153 9	6466	2	N	139	44	1	246
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	245 58 9	4838	2	N	53	231	1	68
WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064			
11	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	216 25 9	2354	2	Y	23	27	1	9
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	201 24 9	2312	2	Y	22	24	1	7
01	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	112 215 9	1665	2	Y	195	120	1	82
02	2436 X	1831	-0-	-605	-0-	101 21 9	1709	2	Y	19	90	1	11
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	135 24 9	2449	2	Y	22	22	1	11
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	128 28 9	2523	2	Y	25	23	1	13
WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958			
11	2880 X	2695	-0-	-185	-0-	221 69 9	2405	2	Y	63	67	1	72
12	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	199 63 9	2297	2	Y	57	60	1	69
01	2976 X	967	-0-	-2009	-0-	59 40 9	868	2	Y	36	47	1	58
02	2520 X	1200	-0-	-1320	-0-	64 43 9	1093	2	Y	39	44	1	53
03	2790 X	2372	-0-	-418	-0-	120 69 9	2183	2	Y	63	53	1	63
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	154 61 9	3033	2	Y	55	59	1	59
WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452			
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	37 4 9	401	2	Y	4	4	1	2
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	34 3 9	394	2	Y	3	4	1	1
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	13 24 9	192	2	Y	22	14	1	9
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	17 4 9	291	2	Y	4	11	1	2
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 4 9	417	2	Y	4	4	1	2
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 2 9	287	2	Y	2	3	1	1

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187465		CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2015				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	121 74	1 9	1318	2	Y	67	49	1			70
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	38	52	1			56
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	43	43	1			56
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-	-0-					Y	37	42	1			51
03	1767 X	675	-0-	-1092	-0-	-0-	33 44	1 9	598	2	Y	40	45	1			46
04	1500 X	1332	-0-	-168	-0-	-0-	62 50	1 9	1220	2	Y	45	37	1			54
SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243						
11	1290 X	592	-0-	-698	-0-	-0-	49 6	1 9	537	2	N	5	9	1			209
12	1333 X	961	-0-	-372	-0-	-0-	75 24	1 9	862	2	N	22	187	1			44
01	1147 N	685	-0-	-462	-0-	-0-	43 6	1 9	636	2	N	5	5	1			44
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	674	2	N	6	5	1			45
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	1098	2	N	10	8	1			47
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	690	2	N	6	8	1			45
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 265025	COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846						
11	10020 X	9162	-0-	-858	-0-	-0-	758 154	1 9	8250	2	Y	140	182	1			144
12	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	-0-	779 161	1 9	8970	2	Y	146	191	1			99
01	10013 X	7462	-0-	-2551	-0-	-0-	464 116	1 9	6882	2	Y	105	56	1			148
02	9044 X	8893	-0-	-151	-0-	-0-	487 149	1 9	8257	2	Y	135	150	1			133
03	10013 X	9072	-0-	-941	-0-	-0-	465 166	1 9	8441	2	Y	151	80	1			204
04	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	-0-	481 173	1 9	9487	2	Y	157	189	1			172
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID -> 271749	COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)			//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WINGATE			WELL #:		5	RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196		PERF.12535 - 13222			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	418 1	4547 2	N		147	159 1			149
12		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	162 9	4466 2	N		130	138 1			141
01		4929 X	3960	-0-	-969	-0-	388 1	3216 2	N		479	329 1			291
02		4452 X	3635	-0-	-817	-0-	143 9	3301 2	N		126	274 1			143
03		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	217 1	4731 2	N		185	144 1			184
04		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	527 9	4873 2	N		137	159 1			162
							195 1								
							139 9								
							261 1								
							204 9								
							247 1								
							151 9								
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: POLK			
ENPOWER RESOURCES INC.					252992										
BERGMAN-ATCHLEY			WELL #:		1	RRCID -> 233777		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5195 - 5215		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026															
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			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
COTTONMOUTH (WILCOX)					21012 475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
GOLDENROD GAS, INC.					313121										
GOFF, E. G.			WELL #:		1	RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340			
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-				-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) AVALANCHE OIL & GAS LLC KENT-SPRADLEY UNIT				21025 777 037878				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14256	-	14320			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						169	
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						169	

ZELDA				WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	15416	PERF.	14134	-	14314			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						119	
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						119	

ZELDA				WELL #:	1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	14354	PERF.	14188	-	14296			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98	
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						98	

BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C. SWILLEY UNIT				072485	WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL	DEPTH	15759	PERF.	14272	-	14523		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11	
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	

WHITE STRIDE LLC HENDERSON, EDMOND SR.				101111	WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	13916	-	14452		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35	

KENT - SPRADLEY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL	DEPTH	15212	PERF.	14066	-	14116			
11	18720 X	17916	-0-	-804	-0-	17023	2	893	9	Y	812	905	1					140	
12	19344 X	18286	-0-	-1058	-0-	17408	2	878	9	Y	798	751	1					187	
01	19313 X	17330	-0-	-1983	-0-	16439	2	891	9	Y	810	905	1					92	
02	17136 X	16497	-0-	-639	-0-	15741	2	756	9	Y	687	542	1					237	
03	18600 X	18229	-0-	-371	-0-	17391	2	838	9	Y	762	892	1					107	
04	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT							107	

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.// 21025 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WHITE STRIDE LLC			//CONT.// 101111														
RAYMOND			WELL #: 1			RRCID -> 272084			COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	700	2	14	9	Y	13					460	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	585	2	180	9	Y	164	173	1			451	
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1728	2	132	9	Y	120	352	1			219	
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	Y	60					279	
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1002	2	370	9	Y	336	522	1			93	
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					93	
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553													
SWILLEY UNIT				WELL #: 2ST			RRCID -> 215405			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565				
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	292	1	3484	3	Y	335	178	1			236	
						369	9										
12	3472 X	1902	-0-	-1570	-0-	134	1	1623	3	Y	132	177	1			191	
						145	9										
01	3472 X	1629	-0-	-1843	-0-	1453	3	176	9	Y	160	184	1			167	
02	3864 X	3597	-0-	-267	-0-	3219	3	378	9	Y	344	345	1			166	
03	4278 X	2168	-0-	-2110	-0-	1874	3	294	9	Y	267	178	1			255	
04	4140 X	2603	-0-	-1537	-0-	2366	3	237	9	Y	215	173	1			297	
E. SCHWARZ				WELL #: 2			RRCID -> 258989			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090				
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-	
E. SCHWARZ				WELL #: 3			RRCID -> 266955			COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171	
COSTA ENERGY, LLC				180534													
WILLIS RANCH				WELL #: 102ST			RRCID -> 263577			COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446	
12	14B2 EXT	-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	
COVE (MA ZONE)				21188 299			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161													
TEXAS GULF 57686				WELL #: 15-L			RRCID -> 179923			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-U		RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140	
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-

COVE MCPAC			WELL #: 1-U		RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514	
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-

TEXAS GULF #57686			WELL #: 1-U		RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920	
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 16		RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620	
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-

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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161							
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8540 - 8678	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8414 - 8514	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7424 - 7518	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-
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	
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-	59
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-	59
01	2294 X	1846	-0-	-448	-0-	1846	2		N	-0-	59
02	2072 X	1549	-0-	-523	-0-	1549	2		N	-0-	59
*03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-	59
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-	59
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380 PERF. 10564 - 10779	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-	-0-
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2		Y	-0-	-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	449	-0-	449	922	449	2		Y	-0-	-0-

CROSS CREEK (WILCOX)										CNTY: HARRIS											
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 21840 475										NON-ASSOCIATED											
BAHR INTEREST ET AL										CAPACITY											
WELL #: 3										COMPL. DATE 10/18/1995											
RRCID -> 157025										TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			456 2			Y	-0-						11
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			479 2			Y	-0-						11
01		465 N	370	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			370 2			Y	-0-						11
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			311 2			Y	-0-						11
03	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	394	2			394 2			Y	-0-						11
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	768	374	2			374 2			Y	-0-						11
BAHR INTEREST ET AL UNIT										WELL #: 4											
										RRCID -> 160513											
										COMPL. DATE 08/06/2010											
										TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370											
11		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2363	2	87	9	Y	79	180	1							72
12		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2483	2	108	9	Y	98									170
01		2418 X	2012	-0-	-406	-0-	1921	2	91	9	Y	83	181	1							72
02		2184 X	1686	-0-	-498	-0-	1611	2	75	9	Y	68									140
03	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	2122	2042	2	80	9	Y	73									213
04	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	4126	1938	2	66	9	Y	60	185	1							88
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7											
										RRCID -> 161314											
										COMPL. DATE 07/29/1996											
										TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 6											
										RRCID -> 161466											
										COMPL. DATE 08/08/1996											
										TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138											
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-									-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-									-0-
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-									-0-
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-									-0-
03	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-									-0-
04	DLQ	G-10	157	-0-	157	322	157	2			Y	-0-									-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #: 1											
										RRCID -> 161522											
										COMPL. DATE 05/19/1996											
										TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040											
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-									-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-									-0-
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-									-0-
*02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-									-0-
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-									-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-									-0-
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 9											
										RRCID -> 165671											
										COMPL. DATE 06/11/1997											
										TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003											
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-									-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-									-0-
01		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-									-0-
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-									-0-
03	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-									-0-
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	768	374	2			Y	-0-									-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)			21840 477	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			696675								
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAHR INTEREST ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012			
11	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-	28
12	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	Y	-0-	28
01	2418	#	1943	-0-	-475	-0-	1943	2	Y	-0-	28
02	2184	#	1630	-0-	-554	-0-	1630	2	Y	-0-	28
03	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	2066	2066	2	Y	-0-	28
04	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	4026	1960	2	Y	-0-	28
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			
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-
DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST	RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
GILBERT-FREEMAN			WELL #: 1	RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
DUNCAN, F. B.			WELL #: 3	RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-			N	-0-	46
12	6667	X	-0-	-0-	-0-	-0-	6561	2	106 9	96	142
01	5962	X	-0-	-0-	-0-	-0-	5866	2	96 9	87	229
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-	40
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-	40

CYPRESS EAGLE (WILCOX)										22470 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WHARTON																			
SANDEL OPERATING COMPANY										//CONT.// 747534																																																	
GILBERT-FREEMAN										WELL #: 2										RRCID -> 242402										COMPL. DATE 08/08/2012										TOTAL DEPTH 12200										PERF.11885 - 11940									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
11		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-						N	-0-						102																																								
12		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-			6084	2		64	9	N	58				160																																								
01		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-			6760	2		57	9	N	52				212																																								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	4	179	1		37																																								
03		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-								N	-0-				37																																								
04		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-								N	-0-				37																																								
GILBERT-FREEMAN										WELL #: 3										RRCID -> 244594										COMPL. DATE 05/09/2011										TOTAL DEPTH 12100										PERF.10185 - 10200									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60																																								
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																																								
GILBERT-FREEMAN UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 263493										COMPL. DATE 08/02/2012										TOTAL DEPTH 11985										PERF.11810 - 11830									
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						N	-0-						58																																								
12		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-			6938	2		74	9	N	67				125																																								
01		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-			4197	2		41	9	N	37				162																																								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	123	1		39																																								
03		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-								N	-0-				39																																								
04		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-								N	-0-				39																																								
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									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																								
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-																																								
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									
11		42600 X	37499	-0-	-5101	-0-			300	1	36763	2	N	396	364	1			209																																								
12		44020 X	38812	-0-	-5208	-0-			436	9																																																	
									310	1	38095	2	N	370	181	1	1	8	397																																								
01		41354 X	35082	-0-	-6272	-0-			407	9																																																	
									310	1	34463	2	N	281	541	1	1	8	136																																								
02		37352 X	30581	-0-	-6771	-0-			309	9																																																	
									280	1	30066	2	N	214	184	1	1	8	165																																								
03		41354 X	32931	-0-	-8423	-0-			235	9																																																	
									310	1	32193	2	N	389	361	1	1	8	192																																								
04		37560 X	NO RPT	-0-	-37560	-0-			428	9			N	NO RPT					192																																								

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH				22597 400 293303 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WALLER								
				RRCID -> 087099	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 4559 - 4563											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE				22688 001 100344 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON								
				RRCID -> 299341	COMPL. DATE 01/23/2025	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7108 - 7122											
11	10080 #	4588	-0-	-5492	-0-	4577	2	11	9	N	10	9	1				1	
12	8277 #	2780	-0-	-5497	-0-	2771	2	9	9	N	8	8	1				1	
01	13129 R	13129	-0-	-0-	-0-	13073	2	56	9	N	51	45	1				7	
02	29310	24385	-0-	-4925	-0-	24195	2	190	9	N	173	171	1				9	
*03	17136 R	17136	-0-	-0-	-0-	17030	2	106	9	N	96	96	1				9	
*04	16137 R	16137	-0-	-0-	-0-	16076	2	61	9	N	55	54	1				10	
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A				22688 228 100344 WELL #: 9	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON								
				RRCID -> 258259	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 5556 - 5561											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
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-	
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE				22688 608 100344 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON								
				RRCID -> 297898	COMPL. DATE 05/19/2024	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6979 - 6981											
11	6750 #	1900	-0-	-4850	-0-	1555	2	345	9	N	314	301	1				27	
12	5642 #	1274	-0-	-4368	-0-	1022	2	252	9	N	229	221	1				35	
01	4960 #	1880	-0-	-3080	-0-	1514	2	366	9	N	333	319	1				49	
02	4480 #	1381	-0-	-3099	-0-	1103	2	278	9	N	253	284	1				18	
03	3193 #	1153	-0-	-2040	-0-	771	2	382	9	N	347	333	1				32	
04	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-	27	1				5	
DABOVAL (FRIO 6800) FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.				22688 684 268602 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON								
				RRCID -> 187706	COMPL. DATE 05/14/2016	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6386 - 6390											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						19	
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	

DABOVAL (6300)														
PALOMA OPERATING, LLC														
DABOVAL														
22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
100344														
WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

DABOVAL (7130)														
PALOMA OPERATING, LLC														
LILIE														
22688 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON														
100344														
WELL #: 1 RRCID -> 300750 COMPL. DATE 05/06/2023 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 6824 - 6827														
11	0	28027	-0-	28027 B	145503	27276	2	751	9	N	683	651	1	59
12	0	19585	-0-	19585 B	165088	18822	2	763	9	N	694	650	1	103
01	0	12444	-0-	12444 B	177532	11745	2	699	9	N	635	640	1	98
02	0	8950	-0-	8950 B	186482	8350	2	600	9	N	545	606	1	37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 186482														
03	0	7739	-0-	7739 B	194221	7084	2	655	9	N	595	577	1	55
*04	29405	7857	-0-	-21548 B	172673	7105	2	752	9	N	684	626	1	113

DABOVAL (7180)														
PALOMA OPERATING, LLC														
DABOVAL, C.J.														
22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
100344														
WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
BLACK STONE MINERALS														
22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK														
273611														
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		124
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		124
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		124

DAMASCUS (CARTER)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2														
22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
879035														
WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891														
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	382	1	3318	2	Y	-0-			110
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	504	1	4230	2	Y	-0-			110
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	495	1	4551	2	Y	-0-			110
02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	613	1	4088	2	Y	-0-			110
03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	675	1	4571	2	Y	-0-			110
*04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	691	1	4387	2	Y	-0-			110

DAMASCUS (SEAMANS)			22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA									
SM OPERATING COMPANY LLC			788993																
SEAMANS, ELMER			WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325		PERF. 9150 - 9170							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	248	2		N	-0-					49	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5			WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9092 - 9122							
11	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	-0-	2488	1	5549	2	Y	105	124	1				6	
12	7564 X	7083	-0-	-481	-0-	-0-	116	9											
01	7564 X	3271	-0-	-4293	-0-	-0-	1722	1	5361	2	Y	-0-					6		
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	2659	2	Y	-0-					6		
03	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	437	2	Y	-0-					6		
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-	-0-	2457	1	6338	2	Y	-0-					6		
DAMASCUS (WOODBINE)			22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK									
SM OPERATING COMPANY LLC			788993																
DORRANCE UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9409 - 9420							
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	600	2	N	13	13	1				5	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9											
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	559	2	N	-0-					5		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	278	2	N	-0-					5		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5		
DAMASCUS (WOODBINE 9300)			22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK									
SM OPERATING COMPANY LLC			788993																
BIRCH, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304							
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-						-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-						-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-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							
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	779	2	Y	17	17	1				13	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9											
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	725	2	Y	-0-					13		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	361	2	Y	-0-					13		
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	904	2	Y	-0-					13		

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 788993											
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061					
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	135	1	300	2	Y	7	7 1	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	172	-0-	172	172	90	1	82	2	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	82	-0-	82	254	32	1	50	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	85	-0-	85	339	61	1	24	2	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	114	-0-	114	453	32	1	82	2	Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
ANICO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110					
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	284	1	334	2	Y	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	256	1	44	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	1			Y	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-		-0-
03	310 N	4	-0-	-306	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DEGUELLO OPERATING LLC		210225											
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368					
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
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					
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	28	1	418	2	N	-0-		-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	23	1	370	2	N	-0-		-0-
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	25	1	259	2	N	-0-		-0-
02	420 N	208	-0-	-212	-0-	13	1	195	2	N	-0-		-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	44	1	288	2	N	-0-		-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	16	1	204	2	N	-0-		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373					
SCHMIDT			WELL #: 1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF. 8694 - 8700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
HG OPERATING LLC			101422					
BENNETT ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 198252	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 6582 - 6594
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023								
BENNETT ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 8924 - 8982
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-
BENNETT ESTATE			WELL #: 6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7631 - 7935
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-
BENNETT ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 218348	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8243 - 8250
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-
12	434 N	34	-0-	-400	-0-	34 1	N	-0-
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	22 1	N	-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41 1	N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-

DANBURY DOME (5655 SAND)				//CONT.//	22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ROCINANTE					722675									
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	-	8491			
M	ALLOW 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
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
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
LONGLEY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486			
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026														
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218	
								PERF.12970 - 13010	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF.12962 - 13026	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			102
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.12866 - 12982	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			86
DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.		252992							
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.12866 - 13597	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			258
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			258
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			258
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			258

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245													
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID -> 228947				COMPL. DATE 05/13/2020				TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE							AMT CODE AMT CODE			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30
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
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				
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2780	2	283	9	Y	257	352	1					91
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2272	2	77	9	Y	70							161
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2471	2	288	9	Y	262	353	1					70
02	1848 X	1314	-0-	-534	-0-	1241	2	73	9	Y	66							136
03	DLQ G-10	2750	-0-	2750	2750	2617	2	133	9	Y	121	176	1					81
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2750					Y	NO RPT							81
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID -> 273262				COMPL. DATE 03/28/2013				TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953				
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1224	2	144	9	Y	131	186	1					166
12	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	1366	2	95	9	Y	86	179	1					73
01	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	998	2	127	9	Y	115							188
02	1288 N	743	-0-	-545	-0-	670	2	73	9	Y	66	168	1					86
03	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1480	2	194	9	Y	176							262
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1674					Y	NO RPT							262
HOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281509				COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896				
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	457	2	30	9	N	27							135
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	734	2	22	9	N	20							155
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	453	2	23	9	N	21							176
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	321	2	39	9	N	35	175	1					36
03	744 N	446	-0-	-298	-0-	432	2	14	9	N	13							49
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT							49
DOC				WELL #:	1H	RRCID -> 281661				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496				
11	6240 X	5295	-0-	-945	-0-	5060	2	235	9	N	214	188	1					155
12	6448 X	5148	-0-	-1300	-0-	4938	2	210	9	N	191	183	1					163
01	5797 X	4585	-0-	-1212	-0-	4461	2	124	9	N	113							276
02	5040 X	4701	-0-	-339	-0-	4595	2	106	9	N	96							372
03	5487 X	4782	-0-	-705	-0-	4599	2	183	9	N	166	370	1					168
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT							168

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO	
SMALL, R.P. CORP.															
BEN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111															
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	EOM BALANCE
11	3930 X	2473	-0-	-1457	-0-	2309	2	164	9	N	149				213
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5726	2	385	9	N	350	368	1		195
01	4402 X	2427	-0-	-1975	-0-	2097	2	330	9	N	300	358	1		137
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5305	2	370	9	N	336	362	1		111
03	6107 X	4775	-0-	-1332	-0-	4466	2	309	9	N	281	183	1		209
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT				209
MATT DILLON STATE GU1															
WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146															
11	3330 X	1968	-0-	-1362	-0-	1894	2	74	9	N	67	188	1		171
12	3441 X	2868	-0-	-573	-0-	2757	2	111	9	N	101				272
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3892	2	183	9	N	166	178	1		260
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3339	2	146	9	N	133	184	1		209
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4041	2	183	9	N	166	178	1		197
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				197
CHESTER															
WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177															
11	4680 X	4127	-0-	-553	-0-	4059	2	68	9	N	62				130
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5002	2	69	9	N	63				193
01	4836 X	2867	-0-	-1969	-0-	2817	2	50	9	N	45	183	1		55
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5234	2	51	9	N	46				101
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5080	2	73	9	N	66				167
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT				167
LITTLE JOE															
WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480															
11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1706	2	149	9	N	135	188	1		123
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2319	2	179	9	N	163				286
01	2852 X	55	-0-	-2797	-0-	55	2			N	-0-	181	1		105
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3255	2	161	9	N	146				251
03	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	2120	2	183	9	N	166	168	1		249
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				249
HOSS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)															
ZINGARA GRIMES, LLC															
ZINGARA															
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954															
11	1350 N	1014	-0-	-336	-0-	1014	2			N	-0-				36
12	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	2			N	-0-				36
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				36
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				36
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				36
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE														24224 500 196231	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
WELL #: 1														RRCID -> 177451	COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF. 11657 - 11706				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-				
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) TALA ENERGY LLC HARRIS														24243 750 103522	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 2														RRCID -> 290102	COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						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-				
HARRIS														WELL #: 1	RRCID -> 290152	COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						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-				
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE														24423 500 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #: 1														RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004				
11	10710	X	4163	-0-	-6547	-0-	108	1	4023	2	Y	29							169				
12	11067	X	3937	-0-	-7130	-0-	32	9	3794	2	Y	20							189				
01	6727	X	3601	-0-	-3126	-0-	22	9	3477	2	Y	11							200				
02	4956	X	2354	-0-	-2602	-0-	112	1	2243	2	Y	37	180	1					57				
*03	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	70	1	17637	2	Y	275							332				
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	41	9											332				
							127	1															
							303	9															
DEUSSEN ESTATE A														WELL #: 1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
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-				
DEUSSEN ESTATE														WELL #: 2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
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-				

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

M	0	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			12/18/2025									

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

11	2326 N	2265	-0-	-61	-0-	300	1	1796	2	N	154			566
						169	9							
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	310	1	2333	2	N	195	367	1	394
						215	9							
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	288	1	2458	2	N	144	184	1	354
						158	9							
02	1960 X	1731	-0-	-229	-0-	280	1	1264	2	N	170	178	1	344
						187	9							
03	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	310	1	1328	2	N	178	177	1	344
						196	9							
04	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	300	1	1533	2	N	152	180	1	314
						167	9							

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	21210 X	21046	-0-	-164	-0-	300	1	19954	2	N	720	540	1	324
						792	9							
12	21731 X	21476	-0-	-255	-0-	310	1	20128	2	N	944	904	1	362
						1038	9							
01	21700 X	20421	-0-	-1279	-0-	310	1	19343	2	N	698	630	1	428
						768	9							
02	19656 X	18700	-0-	-956	-0-	280	1	17958	2	N	420	539	1	307
						462	9							
03	21762 X	20305	-0-	-1457	-0-	310	1	19155	2	N	764	725	1	341
						840	9							
04	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT			341

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 AMRWR, LLC 102699
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL	DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2026															
HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL	DEPTH	10497	PERF.	6186 - 6202		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIIO CONS.)			//CONT.// 24674 800			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 5			RRCID -> 173201			COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 17			RRCID -> 204719			COMPL. DATE 08/15/2024			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8322 - 8469							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

MACO-STEWART			WELL #: A 37 S			RRCID -> 210108			COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648							
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT					-0-	
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-	

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-			108
12	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			108
01	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			108
02	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-			108
03	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-			108
04	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBLIN (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		
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1			N	-0-			96
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1		6	2	N	-0-		96
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-			96
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-			96
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-			96
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) FLETCHER OPERATING, LLC EARL ESTATE				25083 495 273611	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	2	RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH		8324	PERF. 7712 - 7716						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOTY, SE (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, E. F. ET AL				25636 500 386310	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE						
				WELL #:	1	RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8958 - 9014						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) EQV OPERATING LLC TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				25645 100 101634	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK						
				WELL #:	1	RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH		15780	PERF.14350 - 14366						
11	7561 X	7561	-0-	-0- B	-0-	7561	3				Y	-0-						142	
12	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	6079	3				Y	-0-	142	1				-0-	
01	6272 X	6272	-0-	-0- B	-0-	6272	3				N	-0-						-0-	
*02	7272 X	7272	-0-	-0- B	-0-	699	1	6573	3		N	-0-						-0-	
*03	DLQ G-10	2795	-0-	2795 B	2795	333	1	2462	2		N	-0-						-0-	
*04	DLQ G-10	4405	-0-	4405 B	7200	467	1	3938	3		N	-0-						-0-	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	2	RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH		14470	PERF.14165 - 14224						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
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-	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	3	RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH		14690	PERF.14286 - 14316						
11	1920 N	1451	-0-	-469 B	-0-	1429	3	22	9		N	20						138	
12	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4120	3	9	9		N	8	129	1				17	
01	1798 N	1553	-0-	-245 B	-0-	1531	3	22	9		N	20						37	
*02	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	426	1	1424	3		N	15						52	
						17	9												
03	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	249	1	1061	2		N	21						73	
						23	9												
04	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	300	1	2013	3		N	19						92	
						21	9												
CARTER, W. T. & BRO. B				WELL #:	4	RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH		14610	PERF.14414 - 14460						
11	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	913	3	20	9		N	18						162	
12	1271 N	987	-0-	-284 B	-0-	954	3	33	9		N	30	169	1				23	
01	1519 N	1309	-0-	-210 B	-0-	1250	3	59	9		N	54						77	
*02	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	906	3	57	9		N	52						129	
03	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1141	2	58	9		N	53						182	
04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	853	3	41	9		N	37	187	1				32	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CARTY: POLK									
EQV OPERATING LLC																			
ALABAMA-COUSHATTA																			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
EQV OPERATING LLC				//CONT.//		101634													
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #:		9	RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL	DEPTH 14180	PERF.13975	- 14059					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:		1	RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL	DEPTH 14435	PERF.14028	- 14090					
11	480	N	336	-0-	-144	B	-1585	11	1	325	3	N	-0-						-0-
12	403	N	396	-0-	-7	B	-1585	13	1	383	3	N	-0-						-0-
01	341	N	462	-0-	121	B	-1464	19	1	443	3	N	-0-						-0-
*02	308	N	1534	-0-	1226	B	-238	1534	3			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-238					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-238					N	-0-						-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5				WELL #:		5	RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL	DEPTH 14334	PERF.14114	- 14184					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141					N	-0-						-0-
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-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:		2	RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL	DEPTH 14184	PERF.13955	- 14002					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
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-

CARTER, W. T. & BRO. E				WELL #:		11	RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL	DEPTH 14227	PERF.13966	- 14064					
11	210	N	177	-0-	-33	B	-554	6	1	171	3	N	-0-						-0-
12	93	N	132	-0-	39	B	-515	4	1	128	3	N	-0-						-0-
01	93	N	50	-0-	-43	B	-515	2	1	48	3	N	-0-						-0-
*02	168	N	368	-0-	200	B	-315	368	3			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-315					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-315					N	-0-						-0-

CHAMPION INT'L. C				WELL #:		1	RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL	DEPTH 14315	PERF.14064	- 14100					
11	4410	X	3069	-0-	-1341	B	-0-	441	1	2628	3	N	-0-						40
12	4557	X	3040	-0-	-1517	B	-0-	359	1	2679	3	N	-0-	2					42
								2	9										
01	4557	X	3760	-0-	-797	B	-0-	360	1	3400	3	N	-0-						42
*02	7699	X	7699	-0-	-0-	B	-0-	812	1	6876	3	N	-0-	10					52
								11	9										
03	3819	X	3819	-0-	-0-	B	-0-	348	1	3470	2	N	-0-	1					53
								1	9										
04	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3038	3	N	-0-						53

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634														
CHAMPION INT'L. C		WELL #:		2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL	DEPTH 14826	PERF.14592	- 14702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					20
12	155 N	137	-0-	-0-	B	-18	-0-	16	1	121	3	N	-0-					20
01	155 N	50	-0-	-0-	B	-105	-0-	6	1	44	3	N	-0-					20
*02	28 N	-0-	-0-	-0-	B	-28	-0-					N	-0-	8	7			12
03	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					12
04	6438 X	6438	-0-	-0-	B	-0-	-0-	442	1	5853	3	N	130					142
								143	9									

CARTER, W. T. & BRO. A				WELL #:		1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL	DEPTH 14280	PERF.14070	- 14086			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:		7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL	DEPTH 14751	PERF.14554	- 14660			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	-0-	540	1	3	9	N	3					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					3

CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:		2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL	DEPTH 14207	PERF.14020	- 14058			
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25	1	742	3	N	-0-					156
12	930 N	27	-0-	-0-	B	-903	-0-	1	1	26	3	N	-0-					156
01	775 N	652	-0-	-0-	B	-123	-0-	27	1	625	3	N	-0-					156
*02	10047 X	10047	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					156

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:		8		RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL	DEPTH 14651	PERF.14535	- 14596			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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			
11	900 N	880	-0-	-0-	B	-20	-0-	657	3	223	9	N	203	354	1			67
12	930 N	785	-0-	-0-	B	-145	-0-	559	3	226	9	N	205	173	1			99
01	961 N	801	-0-	-0-	B	-160	-0-	570	3	231	9	N	210	176	1			133
*02	812 N	645	-0-	-0-	B	-167	-0-	17	1	470	3	N	144	214	1			63
								158	9									
03	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	-0-	532	2	228	9	N	207	178	1			92
04	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	-0-	182	1	640	3	N	184	181	1			95
								202	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
EQV OPERATING LLC														
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3														
RRCID -> 162895														
COMPL. DATE 03/23/1997														
TOTAL DEPTH 14220													PERF.13969 - 14021	
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	BALANCE	
11	390 N	466	-0-	76 B	-1674	15	1	451	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	203	-0-	-169 B	-1674	7	1	196	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	332	-0-	-164 B	-1674	15	1	317	3	N	-0-		-0-	
*02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-1674					N	-0-		-0-	
03	0 N	315	-0-	315 B	-1359	315	2			N	-0-		-0-	
04	0 N	568	-0-	568 B	-791	568	3			N	-0-		-0-	
CHAMPION INT'L. D														
WELL #: 1														
RRCID -> 163214														
COMPL. DATE 01/18/1997														
TOTAL DEPTH 14714													PERF.14451 - 14513	
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	228	1	1079	3	N	30		52	
						33	9							
12	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	337	1	1923	3	N	58	95 1	15	
						64	9							
01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	270	1	1286	3	N	48		63	
						53	9							
*02	980 N	168	-0-	-812 B	-0-	112	1	56	9	N	51		114	
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	58	1	61	9	N	55		169	
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	60	1	40	9	N	36		205	
CARTER, W. T. & BROS. "C"														
WELL #: 5														
RRCID -> 164792														
COMPL. DATE 07/18/1997														
TOTAL DEPTH 14173													PERF.13928 - 13986	
11	3840 X	2331	-0-	-1509 B	-0-	134	1	2133	3	N	58	183 1	171	
						64	9							
12	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	223	1	3421	3	N	123	181 1	113	
						135	9							
01	5084 X	4750	-0-	-334 B	-0-	320	1	4289	3	N	128		241	
						141	9							
*02	4592 X	2361	-0-	-2231 B	-0-	280	1	2008	3	N	66	182 1	125	
						73	9							
03	5084 X	4626	-0-	-458 B	-0-	310	1	4200	2	N	105		230	
						116	9							
04	3660 X	2621	-0-	-1039 B	-0-	300	1	2270	3	N	46	177 1	99	
						51	9							
CARTER, W. T. & BROS. E														
WELL #: 12														
RRCID -> 165105														
COMPL. DATE 07/25/1999														
TOTAL DEPTH 15000													PERF.14599 - 14649	
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
*02	28 N	-0-	-0-	-28 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-	
CARTER, W. T. & BRO. "I"														
WELL #: 19														
RRCID -> 165297														
COMPL. DATE 08/08/1997														
TOTAL DEPTH 13994													PERF.13778 - 13808	
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	130	3	55	9	N	50		133	
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	73	3	24	9	N	22		155	
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	85	3	29	9	N	26	124 1	57	
*02	168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107	3			N	-0-	25 7	32	
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	107	2	50	9	N	45		77	
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	38	1	107	3	N	43		120	
						47	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
EQV OPERATING LLC															
JACKSON, H.															
WELL #: 2															
RRCID -> 165343															
COMPL. DATE 10/17/1997															
TOTAL DEPTH 14780															
PERF.13852 - 13990															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4620 X	3658	-0-	-962 B	-0-	249 1	3331 3			N	71			344	
12	4774 X	4525	-0-	-249 B	-0-	78 9									
01	4774 X	4140	-0-	-634 B	-0-	295 1	4105 3			N	114	180 1		278	
*02	3416 X	1358	-0-	-2058 B	-0-	125 9									
03	4799 X	4799	-0-	-0- B	-0-	275 1	3765 3			N	91			369	
04	4380 X	2997	-0-	-1383 B	-0-	100 9									
						280 1	1020 3			N	53	178 1		244	
						58 9									
						310 1	4410 2			N	72	177 1		139	
						79 9									
						138 1	2797 3			N	56			195	
						62 9									
CARTER, W. T. & BRO. "K"															
WELL #: 21															
RRCID -> 165563															
COMPL. DATE 10/08/1997															
TOTAL DEPTH 14101															
PERF.13950 - 13962															
11	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2336 3	147 9			N	134	177 1		65	
12	2604 N	2603	-0-	-1 B	-0-	2429 3	174 9			N	158	180 1		43	
01	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2591 3	76 9			N	69			112	
*02	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2212 3	119 9			N	108	180 1		40	
03	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2560 2	226 9			N	205	173 1		72	
04	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	63 1	2419 3			N	152	176 1		48	
						167 9									
CARTER, W. T. & BRO. "L"															
WELL #: 22															
RRCID -> 166332															
COMPL. DATE 12/17/1997															
TOTAL DEPTH 14185															
PERF.13994 - 14014															
11	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1726 3	106 9			N	96	175 1		121	
12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1737 3	92 9			N	84			205	
01	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1516 3	90 9			N	82	233 1		54	
*02	1708 N	1646	-0-	-62 B	-0-	476 1	1119 3			N	46			100	
						51 9									
03	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	213 1	1653 2			N	120			220	
						132 9									
04	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	206 1	1558 3			N	93	178 1		135	
						102 9									
CARTER, W.T. & BRO. "I"															
WELL #: 23															
RRCID -> 168896															
COMPL. DATE 05/26/1998															
TOTAL DEPTH 14273															
PERF.14000 - 14044															
11	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	2904 3	175 9			N	159	176 1		142	
12	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	1950 3	177 9			N	161	179 1		124	
01	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2440 3	202 9			N	184	181 1		127	
*02	2492 X	1904	-0-	-588 B	-0-	323 1	1399 3			N	165	175 1		117	
						182 9									
03	2759 X	2477	-0-	-282 B	-0-	363 1	1898 2			N	196	179 1		134	
						216 9									
04	2670 X	2287	-0-	-383 B	-0-	360 1	1755 3			N	156	180 1		110	
						172 9									
CARTER, W. T. & BRO. "M"															
WELL #: 24															
RRCID -> 170432															
COMPL. DATE 09/15/1998															
TOTAL DEPTH 14301															
PERF.14114 - 14122															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
EQV OPERATING LLC				//CONT.// 101634									
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14418 - 14462	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13966 - 14046	
11	7560 X	6971	-0-	-589 B	-0-	485	1	6322	3	N	149	177 1	246
						164	9						
12	7812 X	6894	-0-	-918 B	-0-	464	1	6195	3	N	214	179 1	281
						235	9						
01	7316 X	2795	-0-	-4521 B	-0-	207	1	2500	3	N	80		361
						88	9						
*02	6608 X	3658	-0-	-2950 B	-0-	252	1	3200	3	N	187	359 1	189
						206	9						
03	7192 X	5325	-0-	-1867 B	-0-	279	1	4915	2	N	119	174 1	134
						131	9						
04	6960 X	6567	-0-	-393 B	-0-	270	1	6148	3	N	135		269
						149	9						
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13892 - 13944	
11	2790 N	2326	-0-	-464 B	-0-	165	1	2120	3	N	37		159
						41	9						
12	2542 N	1843	-0-	-699 B	-0-	141	1	1662	3	N	36		195
						40	9						
01	2573 N	1813	-0-	-760 B	-0-	164	1	1597	3	N	47		242
						52	9						
*02	5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	252	1	5415	3	N	19		261
						21	9						
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	279	1	34	9	N	31		292
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	124	1	13	9	N	12	179 1	125
JACKSON, H.				WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048		PERF.13816 - 13866	
11	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	382	1	2721	3	N	81		188
						89	9						
12	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	398	1	2610	3	N	74		262
						81	9						
01	2356 X	2114	-0-	-242 B	-0-	325	1	1702	3	N	79	180 1	161
						87	9						
*02	2856 X	280	-0-	-2576 B	-0-	280	1			N	-0-		161
*03	3162 X	3047	-0-	-115 B	-0-	310	1	2635	3	N	93		254
						102	9						
04	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	300	1	2937	3	N	71	181 1	144
						78	9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) EQV OPERATING LLC CHAMPION INT'L "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		25645 100 101634 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
							RRCID -> 177597	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.13994	- 14042							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	879	-0-	-2631	B	-0-	-0-	165	1	714	3	N	-0-					38
12	3627	X	1570	-0-	-2057	B	-0-	-0-	224	1	1296	3	N	45	66	1			17
									50	9									
01	4374	X	4374	-0-	-0-	B	-0-	-0-	620	1	3660	3	N	85					102
									94	9									
*02	1148	X	352	-0-	-796	B	-0-	-0-	280	1	72	9	N	65					167
03	5324	X	5324	-0-	-0-	B	-0-	-0-	759	1	4474	2	N	83	180	1			70
									91	9									
04	2743	X	2743	-0-	-0-	B	-0-	-0-	469	1	2233	3	N	37					107
									41	9									

JACKSON, H.				WELL #:		3	RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000				TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6753						N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L "C"				WELL #:		4	RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000				TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200						
11	6360	X	4909	-0-	-1451	B	-0-	-0-	272	1	4448	3	N	172	360	1			160
									189	9									
12	6696	X	4915	-0-	-1781	B	-0-	-0-	279	1	4447	3	N	172	179	1			153
									189	9									
01	6696	X	4555	-0-	-2141	B	-0-	-0-	255	1	4140	3	N	145	183	1			115
									160	9									
*02	6624	X	6624	-0-	-0-	B	-0-	-0-	417	1	5988	3	N	199	125	1			189
									219	9									
03	6572	X	5037	-0-	-1535	B	-0-	-0-	290	1	4537	2	N	191	186	1			194
									210	9									
04	4920	X	4454	-0-	-466	B	-0-	-0-	284	1	3995	3	N	159	189	1			164
									175	9									

CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:		3	RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:		4	RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-		8	1	162	3	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		10	RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972						N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
EQV OPERATING LLC				//CONT.//	101634								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:	4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL	DEPTH	14607	PERF.14361 - 14403
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-		-0-
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-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:	5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	14306	PERF.14066 - 14104
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	20	1	590	3	N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	21	1	622	3	N	-0-		-0-
01	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	23	1	551	3	N	-0-		-0-
*02	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			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-
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:	15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.14116 - 14216
11	6570 X	6527	-0-	-43 B	-0-	692	1	5652	3	N	166	357	1
						183	9						217
12	6696 X	5894	-0-	-802 B	-0-	604	1	5115	3	N	159		376
						175	9						
01	6696 X	6436	-0-	-260 B	-0-	698	1	5548	3	N	173	185	1
						190	9						364
*02	6104 X	893	-0-	-5211 B	-0-	700	1	32	3	N	146	183	1
						161	9						327
03	6758 X	1817	-0-	-4941 B	-0-	775	1	820	2	N	202	182	1
						222	9						347
04	6540 X	1702	-0-	-4838 B	-0-	750	1	772	3	N	164	179	1
						180	9						332
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.14046 - 14086
11	2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-		40
12	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-		40
01	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-		40
*02	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	355	1	2923	3	N	104		144
						114	9						
03	6560 X	6560	-0-	-0- B	-0-	383	1	5904	2	N	248	188	1
						273	9						204
04	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	193	1	2742	3	N	103	183	1
						113	9						124
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5				WELL #:	9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL	DEPTH	14392	PERF.14132 - 14236
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
NECHES TRANSPORT INC.															
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137															
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	
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15	1	2	9	N	2			204	
12	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	2			206	
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			208	
02	28 N	12	-0-	-16 B	-0-	10	1	2	9	N	2			210	
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			212	
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			N	-0-			212	
BLACKSTONE MINERALS 2															
WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386															
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2			92	
12	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2			94	
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-			94	
02	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	10	1	2	9	N	2			96	
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			98	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	1			N	-0-			98	
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3															
WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428															
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			96	
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			98	
01	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	1			N	-0-			98	
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			100	
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			102	
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			N	-0-			102	
BLACKSTONE MINERALS															
WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	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-	
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)														CNTY: POLK	
EQV OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L															
WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615															
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														CNTY: POLK	
IRON RIDGE OPERATING, LLC															
BLACKSTONE MINERALS A-917															
WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324															
11	1170 N	734	-0-	-436	-0-	501	3	233	9	N	212	176	1	324	
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1204	3	397	9	N	361	356	1	329	
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	996	3	303	9	N	275	347	1	257	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	826	3	287	9	N	261	171	1	347	
03	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1055	3	363	9	N	330	343	1	334	
04	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	730	3	283	9	N	257	333	1	258	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//					25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK							
TALA ENERGY LLC					103522															
BEST-KENESSON					WILLSOURCE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13434	- 18012				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SIMMONS A-70					WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH	13937	PERF.13739	- 20240					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BP AMERICA DELTA					WELL #:	1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	14474	PERF.14105	- 20000					
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	3	46	9	N	42						119	
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	3	66	9	N	60						179	
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	3	79	9	N	72	194	1				57	
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	3	66	9	N	60						117	
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	3	57	9	N	52						169	
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	3	51	9	N	46	168	1				47	
DICKENS A-214					WELL #:	1H	RRCID ->	233191	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL	DEPTH	13679	PERF.13674	- 19147					
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1747	3	N	241	364	1				139	
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	265	9	7	1	N	251	153	1				237	
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	276	9	9	1	N	281	368	1				150	
02	1876	X	1861	-0-	-15	-0-	-0-	309	9	8	1	N	236	172	1				214	
03	2046	N	1122	-0-	-924	-0-	-0-	260	9	4	1	N	247	187	1				274	
04	2340	N	1396	-0-	-944	-0-	-0-	272	9	5	1	N	277	349	1				202	
								305	9											
BAXTER A-141					WELL #:	1H	RRCID ->	242366	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	13103	PERF.14100	- 19893					
11	5100	X	3557	-0-	-1543	-0-	-0-	23	1	3137	3	N	361	363	1				299	
12	5270	X	3772	-0-	-1498	-0-	-0-	397	9	24	1	N	375	537	1				137	
01	5270	X	3389	-0-	-1881	-0-	-0-	413	9	22	1	N	402	372	1				167	
02	4172	X	2908	-0-	-1264	-0-	-0-	442	9	18	1	N	332	375	1				124	
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	-0-	365	9	34	1	N	383	358	1				149	
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	421	9	33	1	N	350	357	1				142	
								385	9											

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
TALA ENERGY LLC //CONT.// 103522													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	241	-0-	-179	-0-	11 3	230 9	N	209	180	1		157
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	10 3	315 9	N	286	349	1		94
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	16 3	267 9	N	243	188	1		149
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	64 3	146 9	N	133	177	1		105
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1126 3	132 9	N	120	175	1		50
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	639 3	234 9	N	213	176	1		87
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
11	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	6 1	1393 3	N	148	180	1		251
						163 9							
12	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	6 1	1418 3	N	153	187	1		217
						168 9							
01	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	7 1	1367 3	N	153	183	1		187
						168 9							
02	1456 N	1369	-0-	-87	-0-	5 1	1188 3	N	160	183	1		164
						176 9							
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	6 1	1410 3	N	158	183	1		139
						174 9							
04	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	6 1	1277 3	N	140	157	1		122
						154 9							
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372													
11	11070 X	9340	-0-	-1730	-0-	64 1	7530 3	N	1587	1527	1		336
						1746 9							
12	10261 X	8467	-0-	-1794	-0-	57 1	6746 3	N	1513	1582	1		267
						1664 9							
01	9765 X	8090	-0-	-1675	-0-	53 1	6269 3	N	1607	1590	1		284
						1768 9							
02	8708 X	8076	-0-	-632	-0-	55 1	6439 3	N	1438	1405	1		317
						1582 9							
03	9641 X	8229	-0-	-1412	-0-	56 1	6635 3	N	1398	1586	1		129
						1538 9							
04	9330 X	7914	-0-	-1416	-0-	54 1	6330 3	N	1391	1234	1		286
						1530 9							
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597													
11	72270 X	67206	-0-	-5064	-0-	532 1	62609 3	Y	3695	3607	1		798
						4065 9							
12	73439 X	66543	-0-	-6896	-0-	530 1	62381 3	Y	3302	3452	1		648
						3632 9							
01	72075 X	64487	-0-	-7588	-0-	512 1	60262 3	Y	3375	3066	1		957
						3713 9							
02	63476 X	57002	-0-	-6474	-0-	453 1	53353 3	Y	2905	3222	1		640
						3196 9							
03	DLQ G-10	62421	-0-	62421	62421	497 1	58502 3	Y	3111	3419	1		332
						3422 9							
04	DLQ G-10	59477	-0-	59477	121898	474 1	55715 3	Y	2989	2767	1		554
						3288 9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//													25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
WALTER OIL & GAS CORPORATION													895237										
WOODS A-82													WELL #: 1H		RRCID -> 234640		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						226	
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						226	
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			226	7		-0-	
02	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/21/2025										
ZARVONA ENERGY LLC													950523										
BLACK STONE SIMMONS A-70													WELL #: 1H		RRCID -> 219261		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473				
11	1650	N		1573	-0-	-0-	-77		-0-	1468	3	105	9	N	95	178	1					214	
12	2141	N		2141	-0-	-0-	-0-		-0-	1825	3	316	9	N	287	175	1					326	
01	1972	N		1972	-0-	-0-	-0-		-0-	1761	3	211	9	N	192	179	1					339	
02	1969	N		1969	-0-	-0-	-0-		-0-	1761	3	208	9	N	189	359	1					169	
03	1977	N		1977	-0-	-0-	-0-		-0-	1814	3	163	9	N	148	173	1					144	
04	1881	N		1881	-0-	-0-	-0-		-0-	1688	3	193	9	N	175	175	1					144	
BLACK STONE-BATSON UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 231191		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400				
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							257	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							257	
01	19	N		19	-0-	-0-	-0-		-0-	19	3			N	-0-							257	
02	13	N		13	-0-	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-							257	
03	210	N		210	-0-	-0-	-0-		-0-	15	3	195	9	N	177	177	1					257	
04	30	N		21	-0-	-0-	-9		-0-	21	3			N	-0-							257	
BLACK STONE-ALLEN A-1													WELL #: 1		RRCID -> 231401		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743				
11	870	N		537	-0-	-0-	-333		-0-	351	3	186	9	N	169	353	1					205	
12	873	N		873	-0-	-0-	-0-		-0-	545	3	328	9	N	298	176	1					327	
01	744	N		683	-0-	-0-	-61		-0-	427	3	256	9	N	233	358	1					202	
02	530	N		530	-0-	-0-	-0-		-0-	312	3	218	9	N	198	161	1					239	
03	868	N		691	-0-	-0-	-177		-0-	392	3	299	9	N	272	346	1					165	
04	660	N		638	-0-	-0-	-22		-0-	438	3	200	9	N	182	178	1					169	
BLACK STONE MINERALS													WELL #: 4		RRCID -> 233339		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380				
11	180	N		87	-0-	-0-	-93		-0-	62	3	25	9	N	23							196	
12	186	N		20	-0-	-0-	-166		-0-	20	3			N	-0-							196	
01	434	N		434	-0-	-0-	-0-		-0-	364	3	70	9	N	64	179	1					81	
02	772	N		772	-0-	-0-	-0-		-0-	673	3	99	9	N	90							171	
03	272	N		272	-0-	-0-	-0-		-0-	219	3	53	9	N	48							219	
04	420	N		175	-0-	-0-	-245		-0-	151	3	24	9	N	22	162	1					79	
BLACK STONE GILLELAND UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 234684		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880				
11	210	N		138	-0-	-0-	-72		-0-	110	3	28	9	N	25							381	
12	279	N		87	-0-	-0-	-192		-0-	46	3	41	9	N	37							418	
01	310	N		229	-0-	-0-	-81		-0-	96	3	133	9	N	121							539	
02	297	N		297	-0-	-0-	-0-		-0-	178	3	119	9	N	108	468	1					179	
03	204	N		204	-0-	-0-	-0-		-0-	131	3	73	9	N	66							245	
04	230	N		230	-0-	-0-	-0-		-0-	103	3	127	9	N	115	181	1					179	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	168 3	52 9	N	47			523
12	620 N	317	-0-	-303	-0-	184 3	133 9	N	121	183 1		461
01	682 N	433	-0-	-249	-0-	342 3	91 9	N	83			544
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	440 3	396 9	N	360	779 1		125
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	433 3	179 9	N	163	173 1		115
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	455 3	206 9	N	187	178 1		124
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	1828 3	284 9	N	258	504 1		198
12	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	2037 3	271 9	N	246	175 1		269
01	3131 X	1425	-0-	-1706	-0-	1262 3	163 9	N	148	175 1		242
02	2828 X	2027	-0-	-801	-0-	1825 3	202 9	N	184	177 1		249
03	2294 X	1306	-0-	-988	-0-	1041 3	265 9	N	241	356 1		134
04	2220 X	1573	-0-	-647	-0-	1294 3	279 9	N	254	173 1		215
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1258 3	246 9	N	224	351 1		150
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1227 3	260 9	N	236	177 1		209
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1120 3	242 9	N	220	182 1		247
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1083 3	206 9	N	187	350 1		84
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1206 3	261 9	N	237	179 1		142
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1286 3	242 9	N	220	182 1		180
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
11	2400 X	2261	-0-	-139	-0-	1846 3	415 9	N	377	531 1		228
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3249 3	479 9	N	435	357 1		306
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2759 3	407 9	N	370	518 1		158
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2386 3	369 9	N	335	176 1		317
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2718 3	403 9	N	366	359 1		324
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	2934 3	376 9	N	342	352 1		314
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
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	155	155 1		194
04	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												
11	T. A.	216	-0-	216	622	100 3	116 9	Y	105	172 1		150
12	1767 X	1145	-0-	-622	-0-	1020 3	125 9	Y	114			264
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	28 3	116 9	Y	105	167 1		202
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	35 3	156 9	Y	142	157 1		187
03	1147 N	176	-0-	-971	-0-	121 3	55 9	Y	50	147 1		90
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	55 3	112 9	Y	102			192
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628												
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1201 3	83 9	N	75			164
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1560 3	103 9	N	94	178 1		80
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1211 3	94 9	N	85			165
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1048 3	105 9	N	95	168 1		92
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1328 3	79 9	N	72	65 1		99
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	984 3	80 9	N	73			172

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	168	3	135	9	Y	123	178	1	159
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	223	3	233	9	Y	212	182	1	189
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	141	3	151	9	Y	137	176	1	150
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	177	3	112	9	Y	102	152	1	100
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	493	3	139	9	Y	126	134	1	92
04	450 X	423	-0-	-27	-0-	351	3	72	9	Y	65			157
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
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
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
11	3060 X	1861	-0-	-1199	-0-	1704	3	157	9	N	143	175	1	234
12	3193 X	1959	-0-	-1234	-0-	1691	3	268	9	N	244	177	1	301
01	3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2520	3	197	9	N	179	171	1	309
02	2884 X	2430	-0-	-454	-0-	2218	3	212	9	N	193	181	1	321
03	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	2073	3	80	9	N	73	284	1	110
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2686	3	167	9	N	152			262
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5			194
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5			199
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	3	6	9	N	5			204
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	3	7	9	N	6			210
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	3	161	9	N	146	146	1	210
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			210
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3395	3	195	9	N	177			264
12	4123 X	2272	-0-	-1851	-0-	1991	3	281	9	N	255	359	1	160
01	4123 X	3192	-0-	-931	-0-	2837	3	355	9	N	323	363	1	120
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3481	3	268	9	N	244	179	1	185
03	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3330	3	315	9	N	286	356	1	115
04	3600 X	3552	-0-	-48	-0-	3251	3	301	9	N	274	174	1	215
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			144
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	10			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	1	154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
M	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	BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			82
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			82
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			82
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	970	3	53 9	N	48			130
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1272	3	74 9	N	67	170 1		27
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1271	3	108 9	N	98			125
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1534	3	204 9	N	185	179 1		189
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2330	3	326 9	N	296	178 1		307
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1939	3	246 9	N	224	362 1		169
02	2800 N	2919	-0-	-119	-119	2640	3	279 9	N	254	176 1		247
03	1762 N	1643	-0-	-119	-119	1416	3	227 9	N	206	174 1		279
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1246	3	171 9	N	155	178 1		256
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4462	3	294 9	N	267	179 1		384
12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4394	3	254 9	N	231			615
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4496	3	336 9	N	305	533 1		387
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5092	3	145 9	N	132			519
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4494	3	312 9	N	284	655 1		148
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4169	3	251 9	N	228	180 1		196
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3025	3	358 9	N	325	357 1		411
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3168	3	436 9	N	396	543 1		264
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3468	3	454 9	N	413	356 1		321
02	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	3854	3	338 9	N	307	349 1		279
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	2943	3	430 9	N	391	359 1		311
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2482	3	399 9	N	363	353 1		321
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1226	3	381 9	N	346	359 1		239
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1513	3	534 9	N	485	542 1		182
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	668	3	330 9	N	300	358 1		124
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	812	3	359 9	N	326	178 1		272
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	852	3	398 9	N	362	467 1		167
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	814	3	333 9	N	303	343 1		127
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	281	3	106 9	N	96			251
12	3100 N	4812	-0-	1712	1712	4743	3	69 9	N	63			314
01	2470 N	758	-0-	-1712	-0-	751	3	7 9	N	6	181 1		139
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	586	3	78 9	N	71			210
03	1488 X	486	-0-	-1002	-0-	443	3	43 9	N	39	169 1		80
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			80
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1342	3	210 9	N	191	173 1		179
12	2604 N	1192	-0-	-1412	-0-	1024	3	168 9	N	153	176 1		156
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1853	3	176 9	N	160	168 1		148
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1611	3	149 9	N	135	175 1		108
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1458	3	100 9	N	91	172 1		27
04	1950 N	1740	-0-	-210	-0-	1552	3	188 9	N	171			198

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	689	3	184	9	N	167	177 1	157
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1638	3	175	9	N	159	174 1	142
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1271	3	166	9	N	151	174 1	119
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1648	3	113	9	N	103		222
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	952	3	163	9	N	148	178 1	192
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	923	3	125	9	N	114	166 1	140
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
11	1980 N	1667	-0-	-313	-0-	1385	3	282	9	N	256	176 1	244
12	2356 N	1712	-0-	-644	-0-	1381	3	331	9	N	301	363 1	182
01	2232 N	1866	-0-	-366	-0-	1628	3	238	9	N	216	179 1	219
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1650	3	304	9	N	276	356 1	139
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1696	3	328	9	N	298	253 1	184
*04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2285	3	303	9	N	275	177 1	282
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6239	3	435	9	N	395	357 1	294
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	3988	3	443	9	N	403	540 1	157
01	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7230	3	457	9	N	415	358 1	214
02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6960	3	482	9	N	438	350 1	302
03	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6637	3	392	9	N	356	476 1	182
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6039	3	279	9	N	254	356 1	80
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	78	3	58	9	N	53		424
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	74	3	188	9	N	171	189 1	406
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	175	175 1	406
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	N	3	174 1	235
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	189	3	212	9	N	193	358 1	70
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	72	3	140	9	N	127		197
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
11	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	1015	3	364	9	N	331	363 1	201
12	1736 N	1327	-0-	-409	-0-	940	3	387	9	N	352	357 1	196
01	1612 N	890	-0-	-722	-0-	552	3	338	9	N	307	175 1	328
02	1288 N	1091	-0-	-197	-0-	721	3	370	9	N	336	343 1	321
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1865	3	290	9	N	264	472 1	113
*04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1457	3	306	9	N	278	175 1	216
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	439	3	312	9	N	284	356 1	294
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	564	3	474	9	N	431	528 1	197
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	600	3	469	9	N	426	499 1	124
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	467	3	289	9	N	263	177 1	210
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	651	3	375	9	N	341	356 1	195
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	444	3	285	9	N	259	353 1	101
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
11	660 N	389	-0-	-271	-0-	389	3			N	-0-		215
12	527 N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-		215
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-		215
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-		215
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1808	3	3	9	N	3	138 1	80
04	780 N	228	-0-	-552	-0-	213	3	15	9	N	14		94

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
M	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	EOM BALANCE
11	3660 X	2801	-0-	-859	-0-	2529	3	272	9	N	247	178	1	154	
12	2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	1707	3	166	9	N	151	176	1	129	
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3530	3	250	9	N	227	164	1	192	
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2892	3	219	9	N	199	176	1	215	
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3013	3	191	9	N	174	167	1	222	
04	3660 X	1372	-0-	-2288	-0-	1173	3	199	9	N	181	179	1	224	
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			273	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			273	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			273	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	3	98	9	N	89	89	1	273	
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			273	
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080															
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4898	3	83	9	N	75			204	
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6033	3	135	9	N	123	175	1	152	
01	5673 X	5605	-0-	-68	-0-	5520	3	85	9	N	77			229	
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	86	155	1	160	
03	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6170	3	100	9	N	91			251	
*04	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6191	3	114	9	N	104	176	1	179	
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114	
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219															
11	4740 X	4174	-0-	-566	-0-	3969	3	205	9	N	186	343	1	78	
12	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3173	3	240	9	N	218			296	
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3472	3	168	9	N	153	349	1	100	
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3762	3	200	9	N	182	175	1	107	
03	4309 X	2633	-0-	-1676	-0-	2437	3	196	9	N	178	176	1	109	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			109	
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) EQV OPERATING LLC RINEHART, M. C.				25647 476 101634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
				WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.	14070 - 14080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
DOUBLE BAYOU (FRIO 9) S & S OPERATING COMPANY, INC. DOUBLE BAYOU CGU 1				25651 329 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6270 - 6300				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD) NECHES TRANSPORT INC. AR&S DRAKES BRANCH FEE				26058 780 601854		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER					
				WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	4990 - 5100				
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3	9	N	3						68
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	50	1	35	9	N	32						100
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15			71	1		44
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	50	1	29	9	N	26			50	1		20
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	50	1	42	9	N	38			31	1		27
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	9	N	70			70	1		27
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP EAST SKILLERN				26060 300 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER					
				WELL #:		RRCID ->	278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11656 - 11682				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
DREWS LANDING (WILCOX CONS) UPLAND OPERATING, LLC MORIAN				26099 400 878942		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN JACINTO					
				WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10608 - 16038				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					81
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					81
04	14B DENY	-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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)														CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC																	
MORIAN																	
WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	264	1	650	2	N	-0-		25				
12	992 N	812	-0-	-180 B	-0-	237	1	575	2	N	-0-		25				
01	992 N	633	-0-	-359 B	-0-	183	1	450	2	N	-0-		25				
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	198	1	488	2	N	-0-		25				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	204	1	504	2	N	-0-		25				
04	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	189	1	467	2	N	-0-		25				
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054																	
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	45	1	110	2	N	-0-	8 1	117				
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		117				
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	40	1	100	2	N	-0-		117				
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	40	1	100	2	N	-0-		117				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	44	1	111	2	N	-0-		117				
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	43	1	107	2	N	-0-		117				
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699																	
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	51	1	225	2	N	-0-	51 1	58				
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	100	1	248	2	N	-0-		58				
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	83	1	208	2	N	-0-		58				
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	83	1	244	2	N	-0-		58				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	92	1	272	2	N	-0-		58				
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	83	1	243	2	N	-0-		58				
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863																	
11	1170 N	1063	-0-	-107 B	-0-	263	1	649	2	N	137		212				
						151	9										
12	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	142	169 1	185				
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	124	172 1	137				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	128	171 1	94				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	980	2	173	9	N	157	171 1	80				
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	288	1	710	2	N	184	173 1	91				
						202	9										
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318																	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	95 1	2				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		2				
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232																	
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	44	1	106	2	N	-0-		47				
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	45	1	110	2	N	-0-		47				
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	40	1	100	2	N	-0-		47				
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	40	1	100	2	N	-0-		47				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	44	1	111	2	N	-0-		47				
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	43	1	107	2	N	-0-		47				

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC				//CONT.// 878942										
MORIAN				WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225				
M	ALLOW 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
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	52 1		52
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			52
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52

MORIAN				WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388				
11	390 N	318	-0-	-72 B	-0-	92	1	226	2	N	-0-			38
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	207	1	509	2	N	-0-			38
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	161	1	397	2	N	-0-			38
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	185	1	457	2	N	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	195	1	483	2	N	-0-			38
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	186	1	458	2	N	-0-			38

LAZY M				WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421				
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-

LAZY M				WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562				
11	5400 N	5237	-0-	-163 B	-0-	1485	1	3655	2	N	88	185 1		57
						97	9							
12	5551 N	5551	-0-	-0- B	-0-	1537	1	3783	2	N	210	165 1		102
						231	9							
01	5363 N	4772	-0-	-591 B	-0-	1365	1	3360	2	N	43			145
						47	9							
02	4595 N	4595	-0-	-0- B	-0-	1300	1	3200	2	N	86	183 1		48
						95	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5335 N	5335	-0-	-0- B	-0-	1525	1	3755	2	N	50			98
						55	9							
04	5356 N	5356	-0-	-0- B	-0-	1504	1	3701	2	N	137	178 1		57
						151	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				
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			77
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			77
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			77
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-			77
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	4			N	-0-			77
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	4			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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026																
RAINOSEK			WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH		681 PERF. 601 - 614								
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2026																
DUFFY (FRI0 5550)			26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748																
DUFFY			WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH		5812 PERF. 5425 - 5430								
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY (5370)			26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748																
DUFFY, G. A.			WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH		5660 PERF. 5396 - 5400								
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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								
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
M & S EXPLORATION		518896								
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	432
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019										
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	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-
STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	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		
11	DLQ G-10	438	-0-	438	1563	412	2	26	9	82
12	DLQ G-10	614	-0-	614	2177	599	2	15	9	68
01	300 N	229	-0-	-71	2106	225	2	4	9	72
02	2334 N	228	-0-	-2106	-0-	207	2	21	9	68
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	682	2	50	9	78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	78
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593		
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	254
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	853	2	47	9	297
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	70	2	43	9	157
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1126	2	61	9	212
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	672	2	52	9	259
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ATLAS OPERATING LLC														
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	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														
11	DLQ G-10	405	-0-	405	1258	381	2	24	9	Y	22			140
12	DLQ G-10	716	-0-	716	1974	698	2	18	9	Y	16	33	1	123
01	300 N	673	-0-	373	2347	659	2	14	9	Y	13			136
02	2800 N	624	-0-	-2176	171	605	2	19	9	Y	17	28	1	125
03	714 N	543	-0-	-171	-0-	506	2	37	9	Y	34	26	1	133
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133
LEWIS, J. C. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564														
11	DLQ G-10	1942	-0-	1942	6762	1824	2	118	9	Y	107			273
12	DLQ G-10	2087	-0-	2087	8849	2035	2	52	9	Y	47	96	1	224
01	300 N	2176	-0-	1876	10725	2131	2	45	9	Y	41			265
02	2800 N	2027	-0-	-773	9952	1955	2	72	9	Y	65	101	1	229
03	3100 N	1875	-0-	-1225	8727	1747	2	128	9	Y	116	91	1	254
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8727					Y	NO RPT			254
J.C. LEWIS														
WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
IV STANDARD, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597														
11	6420 X	5871	-0-	-549	-0-	5863	2	8	9	N	7			20
12	6634 X	5640	-0-	-994	-0-	5593	2	47	9	N	43			63
01	6634 X	5240	-0-	-1394	-0-	5208	2	32	9	N	29			92
02	5488 X	5171	-0-	-317	-0-	5137	2	34	9	N	31			123
03	6076 X	5470	-0-	-606	-0-	5438	2	32	9	N	29			152
04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6654	2	321	9	N	292	374	1	70
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC 103976														
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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
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

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
IV STANDARD, LLC 103468														
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336														
11	2910	863	-0-	-2047	-0-	861	2	2	9	N	2			211
12	3557	3282	-0-	-275	-0-	3230	2	52	9	N	47	184	1	74
01	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2509	2	245	9	N	223	192	1	105
02	4278	3497	-0-	-781	-0-	3464	2	33	9	N	30			135
03	3007	2429	-0-	-578	-0-	2399	2	30	9	N	27			162
04	2910	2167	-0-	-743	-0-	2139	2	28	9	N	25			187

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.) 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														
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			162
12	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1			163
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	99	1	67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			68
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
AMRWR, LLC 102699														
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321														
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.				26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	-	10867							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
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
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/02/2000												

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT				26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WELL #:				2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	-	6902						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BASH UNIT				WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	-	7014					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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-

DYERSDALE (WILCOX 12100) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. WALKER				26876 700 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WELL #:				1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	-	12501						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-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-

WALKER				WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	-	5844					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
WRD OPERATING LLC			100758												
GEORGE KOSTAS			WELL #:		2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A						
M	0	ALLOW 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
WRD OPERATING LLC			100758												
GEORGE KOSTAS			WELL #:		2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A						
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	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-
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:		30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050 - 9130						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
RJS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B	DENY	-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
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						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
DYNAMIC (FRI0 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						
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)													26909 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													237926			RRCID -> 182405			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 13873			PERF.12556 - 12811		
DUNCAN													WELL #: 3														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-			80 1		4 9	N	4						26								
12		93 N	86	-0-	-7	-0-			80 1		6 9	N	5					31									
01		93 N	84	-0-	-9	-0-			80 1		4 9	N	4					35									
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-			80 1		6 9	N	5					40									
03		93 N	77	-0-	-16	-0-			75 1		2 9	N	2					42									
04		90 N	75	-0-	-15	-0-			75 1			N	-0-					42									
DYNAMIC (WILCOX 15,150)													26909 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.													255456			RRCID -> 254918			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 17030			PERF.16758 - 16784		
LLSE MILLER													WELL #: 1														
11	14B DENY	NO RPT	-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-							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-									
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			RRCID -> 185829			COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 16265			PERF.15824 - 15854		
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 1														
11	2310 X	2280	-0-	-30	-0-	-0-			116 1	2162 2	Y		2					13									
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-			126 1	2221 2	Y		2			13 1		2									
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-			129 1	2208 2	Y		2					4									
02	2128 X	2053	-0-	-75	-0-	-0-			107 1	1942 2	Y		4					8									
03	T. A.	2228	-0-	2228	2228	2228			113 1	2113 2	Y		2					10									
04	T. A.	2136	-0-	2136	4364	4364			106 1	2024 2	Y		5			11 1		4									
FORGASON DEEP GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 185831			COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 16018			PERF.15149 - 15507		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
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	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-									
FORGASON DEEP G.U.													WELL #: 2			RRCID -> 191841			COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 16146			PERF.15630 - 15670		
11	14190 X	13622	-0-	-568	-0-	-0-			692 1	12855 2	Y		68					114									
12	14663 X	12945	-0-	-1718	-0-	-0-			75 9																		
									689 1	12147 2	Y		99			143 1		70									
01	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	-0-			109 9																		
									737 1	12605 2	Y		151			131 1		90									
02	12712 X	11322	-0-	-1390	-0-	-0-			166 9																		
									585 1	10626 2	Y		101			136 1		55									
03	T. A.	12882	-0-	12882	12882	12882			111 9																		
									647 1	12127 2	Y		98					153									
04	T. A.	12805	-0-	12805	25687	25687			108 9																		
									631 1	12041 2	Y		121			134 1		140									
									133 9																		

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770														
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	BALANCE
11	3000 N	3034	-0-	34	34	155	1	2873	2	Y	5			26
						6	9							
12	3041 N	3007	-0-	-34	-0-	161	1	2842	2	Y	4	26	1	4
						4	9							
01	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	161	1	2756	2	Y	5			9
						6	9							
02	2744 X	2555	-0-	-189	-0-	133	1	2416	2	Y	5			14
						6	9							
03	T. A.	2876	-0-	2876	2876	146	1	2726	2	Y	4			18
						4	9							
04	T. A.	2884	-0-	2884	5760	143	1	2732	2	Y	8	20	1	6
						9	9							

FORGASON DEEP UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550														
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	105	1	1946	2	Y	13			24
						14	9							
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1857	2	Y	45	37	1	32
						50	9							
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	Y	51	53	1	30
						56	9							
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	Y	33	45	1	18
						36	9							
03	T. A.	1877	-0-	1877	1877	93	1	1749	2	Y	32			50
						35	9							
04	T. A.	1792	-0-	1792	3669	88	1	1674	2	Y	27	44	1	33
						30	9							

PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-			1
						17	1	293	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	310	-0-	-248	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	1	1	-0-
						28	1	482	2	Y	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-			-0-
						21	1	382	2	Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			-0-
						21	1	391	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	412	-0-	412	412	21	1	391	2	Y	-0-			-0-
						21	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	420	-0-	420	832	21	1	399	2	Y	-0-			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930														
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1434	2	Y	4			18
						4	9							
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1475	2	Y	5	18	1	5
						6	9							
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	2	Y	5			10
						6	9							
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	Y	3			13
						3	9							
03	T. A.	1564	-0-	1564	1564	79	1	1479	2	Y	5			18
						6	9							
04	T. A.	1467	-0-	1467	3031	73	1	1392	2	Y	2	18	1	2
						2	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT													//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
													WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	369	1	15	9	6864	2	Y	14					49					
12	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	390	1	13	9	6884	2	Y	12	49	1			12					
01	7502	X	7252	-0-	-250	-0-	400	1	13	9	6839	2	Y	12					24					
02	6776	X	6688	-0-	-88	-0-	349	1	12	9	6327	2	Y	11					35					
03	T. A.		7390	-0-	7390	7390	374	1	13	9	7003	2	Y	12					47					
04	T. A.		7132	-0-	7132	14522	355	1	10	9	6767	2	Y	9	49	1			7					
PEACH CREEK GAS UNIT						WELL #: 8	RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768											
11	10290	X	8255	-0-	-2035	-0-	421	1	14	9	7820	2	Y	13					42					
12	10633	X	8254	-0-	-2379	-0-	442	1	13	9	7799	2	Y	12	42	1			12					
01	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	452	1	15	9	7725	2	Y	14					26					
02	7812	X	7409	-0-	-403	-0-	386	1	9	9	7014	2	Y	8					34					
03	T. A.		8325	-0-	8325	8325	421	1	10	9	7894	2	Y	9					43					
04	T. A.		7844	-0-	7844	16169	390	1	13	9	7441	2	Y	12	46	1			9					
PEACH CREEK GAS UNIT						WELL #: 10R	RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960											
11	2580	X	2082	-0-	-498	-0-	106	1	3	9	1973	2	Y	3					15					
12	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	106	1	3	9	1865	2	Y	3	15	1			3					
01	2294	X	1978	-0-	-316	-0-	109	1	3	9	1866	2	Y	3					6					
02	2072	X	2007	-0-	-65	-0-	105	1	1	9	1901	2	Y	1					7					
03	T. A.		2213	-0-	2213	2213	112	1	3	9	2098	2	Y	3					10					
04	T. A.		2111	-0-	2111	4324	105	1	6	9	2000	2	Y	5	11	1			4					
FORGASON DEEP GAS UNIT						WELL #: 5	RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-					
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-					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	62	1	1157 2	14
						6	9		
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	65	1	1150 2	5
						6	9		
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	66	1	1127 2	7
						2	9		
02	1148 N	1044	-0-	-104	-0-	54	1	986 2	11
						4	9		
03	T. A.	1109	-0-	1109	1109	56	1	1051 2	13
						2	9		
04	T. A.	1063	-0-	1063	2172	53	1	1008 2	2
						2	9		
DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926							
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				39
EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
TALOS QN EXPLORATION LLC		102624							
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 16385 PERF.16260 - 17110	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 15515 PERF.15899 - 15991	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
TALOS QN EXPLORATION LLC				102624													
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #: 3291	RRCID -> 186892	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 16385	PERF.17006 - 17110									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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									
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO							
MAG EXPLORATION LLC				102971													
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 9609 - 9629									
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO							
MAG EXPLORATION LLC				102971													
EAGLE LAKE GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9661 - 9674									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
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
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									
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	298	1	118	2	N	-0-						-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	300	1	148	2	N	-0-						-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	206	1	483	2	N	-0-						-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	316	1	360	2	N	-0-						-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	86	1	313	2	N	-0-						-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	80	1	260	2	N	-0-						-0-

EATON (MIOCENE 2100)										27372 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC										781931							
EATON UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 085671	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2148	-	2400	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2026 - WELL PLUGGED 02/27/26																	
EDNY DUKE (WILCOX 9000)										27700 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
AMRWR, LLC										102699							
BAR M RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 171900	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 8928	-	8936	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				130	
GEOPETRA PARTNERS, LLC										300824							
DUKE										WELL #: 1 A	RRCID -> 087277	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 3400	-	3500	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)										27700 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC										300824							
BAR M RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 177905	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10540	-	10568	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
EGYPT (COOK MTN)										27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.										396852							
NORTHINGTON										WELL #: 1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8495	-	8532	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				9	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-			12 2	1 9		Y	1				10	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			Y	-0-				10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				11	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				12	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				12	
HANCOCK										WELL #: 1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 8608	-	8618	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3				12	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-			15 1	1 9		Y	1				13	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 1			Y	-0-				13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				14	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				15	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				15	

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
RICOCHET ENERGY, INC. 710549													
NORTHINGTON-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 298428 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	43778 X	43778	-0-	-0-	-0-	43159 2	619 9	N	563	541 1			217
12	40952 X	40952	-0-	-0-	-0-	40235 2	717 9	N	652	732 1			137
01	39862 X	39862	-0-	-0-	-0-	39233 2	629 9	N	572	550 1			159
02	37756 X	37756	-0-	-0-	-0-	37151 2	605 9	N	550	549 1			160
03	32637 X	32637	-0-	-0-	-0-	32101 2	536 9	N	487	181 1			466
04	43516 X	43516	-0-	-0-	-0-	42859 2	657 9	N	597	899 1			164
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
EVANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				181
EVANGELINE WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826													
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	2				112
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				112
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				113
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				114
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
EGYPT (FRI0 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584													
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			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-
EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
NUPOWER ENERGY, LLC 616818													
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670													
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1	128 2	N	-0-				-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29 1	138 2	N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27 1	142 2	N	-0-				-0-
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	8 1	46 2	N	-0-				-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	26 1	145 2	N	-0-				-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28 1	128 2	N	-0-				-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
NUPOWER ENERGY, LLC 616818													
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653													
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	95 1	480 2	N	-0-				-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	131 1	637 2	N	-0-				-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	150 1	799 2	N	-0-				-0-
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	46 1	263 2	N	-0-				-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	147 1	826 2	N	-0-				-0-
04	930 N	620	-0-	-310	-0-	110 1	510 2	N	-0-				-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														
NUPOWER ENERGY, LLC														
ANDERSON														
				//CONT.//	27809 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
				//CONT.//	616818									
				WELL #:	2	RRCID -> 216877			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664		
M	0	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
11	1260	N	960	-0-	-300	-0-	158 1	802 2	N	-0-				-0-
12	1395	N	850	-0-	-545	-0-	145 1	705 2	N	-0-				-0-
01	1457	N	949	-0-	-508	-0-	150 1	799 2	N	-0-				-0-
02	896	N	267	-0-	-629	-0-	40 1	227 2	N	-0-				-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	148 1	835 2	N	-0-				-0-
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	158 1	733 2	N	-0-				-0-
ANDERSON														
				WELL #:	9	RRCID -> 222832			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675		
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	284 1	1434 2	N	-0-				-0-
12	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	336 1	1629 2	N	-0-				-0-
01	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	287 1	1526 2	N	-0-				-0-
02	1596	N	497	-0-	-1099	-0-	74 1	423 2	N	-0-				-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	299 1	1682 2	N	-0-				-0-
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	287 1	1334 2	N	-0-				-0-
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)														
VI-WOLF, LLC														
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 160177			COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5404 - 5414		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
DAVRAN														
				WELL #:	1	RRCID -> 283627			COMPL. DATE 11/24/2017			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
EL CAMPO (YEGUA)														
AMEXCO, LLC														
KUBELA														
				WELL #:	2	RRCID -> 278941			COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10323 - 10365		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
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
GRAND RESOURCES, INC.														
ZALMAN														
				WELL #:	1	RRCID -> 124325			COMPL. DATE 06/11/2021			TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097		
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1254 2	393 9	N	357	361 1			218
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	357 2	275 9	N	250	359 1			109
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	865 2	308 9	N	280	181 1			208
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	991 2	275 9	N	250	173 1			285
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1201 2	182 9	N	165	362 1			88
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1139 2	261 9	N	237	178 1			147

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032	
M	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
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-

KUEHNLE		WELL #:		4	RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170	
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1421	2	187	4	N	123	237
						135	9					
12	1705 N	1057	-0-	-648	-0-	338	2	525	4	N	176	221
						194	9					
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1126	2	380	4	N	173	216
						190	9					
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1393	2	183	4	N	155	191
						171	9					
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1206	2	118	4	N	183	191
						201	9					
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1448	2	129	4	N	173	179
						190	9					

KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
02	53	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566					CNTY: WHARTON			
DLCC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		338
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		338
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		339
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		339
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		340
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		340

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
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

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WATZ		WELL #:		1	RRCID -> 122259	COMPL. DATE 09/12/1986	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10025 - 10282		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					148
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					148
EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOWITZER OPERATING, LLC				406661						
MERTA-FUCIK		WELL #:		1	RRCID -> 187778	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5194 - 5152		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
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-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		12	RRCID -> 070867	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH 13331	PERF.12130 - 12162		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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-

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725													
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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-
EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TR OFFSHORE, LLC				863725													
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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-
EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TR OFFSHORE, LLC				863725													
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-
EL GORDO (12300)				27964 730	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
TR OFFSHORE, LLC				863725													
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EL MATON (FRIO F-1)				28033 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
PECAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11730 - 11737						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
ELIJAH GREEN (WILCOX 13)		28360 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 6		RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10082 - 10111						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE								
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160														
ARNIM-WARREN		WELL #: 3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762						
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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026																
ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		103601														
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776						
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	1105	2	10	9	N	9	168	1			15
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2160	2	14	9	N	13					28
01	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	1277	2	17	9	N	15					43
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	287	1	946	2	N	14					57
						15	9									
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	283	1	895	2	N	15					86
						17	9									
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					86

ENGLEHART (WILCOX 8950)													29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC													273611										
HEIMAN-LEHRER													WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938 - 9028		
M	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		
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-								N	-0-							70		
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-								N	NO RPT							70		
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-								N	NO RPT							70		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							70		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							70		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							70		
ENGLEHART, S. (6200)													29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
AMRWR, LLC													102699										
LABAY, JOE													WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 - 6024		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							-0-		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP													674803										
HUVAR, SANDRA													WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							153		
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		
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-		
DAVIS, THOMAS E. ESTATE													WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 - 7780		
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	75	1	475	2	Y	-0-										-0-		
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	80	1	485	2	Y	-0-										-0-		
01	589 N	374	-0-	-215	-0-	53	1	321	2	Y	-0-										-0-		
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	Y	-0-										-0-		
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	100	1	467	2	Y	-0-										-0-		
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-								Y	NO RPT							-0-		
DAVIS, THOMAS E. ESTATE													WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 - 8776		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-		
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-		

ESPERSON DOME												CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
DAVIS, THOMAS E. ESTATE															

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
HLAVATY		WELL #:		S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2261 - 2264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6331 - 6580			
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2				Y	-0-			-0-
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2				Y	-0-			-0-
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2				Y	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2				Y	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1340 - 1343			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH		7718 PERF. 7252 - 7289			
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2				Y	-0-			-0-
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2				Y	-0-			-0-
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2				Y	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				Y	-0-			-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2				Y	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT			-0-

PURE OIL COMPANY FEE				WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH		9495 PERF. 8663 - 8915			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-

CITY INVESTMENT CO.				WELL #: 1		RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942		TOTAL DEPTH		8923 PERF. 8440 - 8480			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE 04/20/1973		TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
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-	
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		
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-				-0-	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-				-0-	
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-				-0-	
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			Y	-0-				-0-	
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-				-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL	DEPTH	5980	PERF.	5845	-	5849		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL	DEPTH	9593	PERF.	9290	-	9366		
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-				-0-	
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-				-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				-0-	
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-				-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-	
HLAVATY				WELL #: S 26	RRCID -> 292975	COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL	DEPTH	5718	PERF.	5612	-	5614		
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				60	
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				60	
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-				60	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				60	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-				60	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				60	
ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45	RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL	DEPTH	8312	PERF.	7108	-	7276		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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-	

ESPERSON DOME (YEGUA) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF														CNTY: LIBERTY									
//CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 430368																							
WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
11	540 N		310	-0-	-230		-0-			10 1		300 2	Y	-0-						15			
12	558 N		360	-0-	-198		-0-			25 1		335 2	Y	-0-						15			
01	434 N		240	-0-	-194		-0-			15 1		225 2	Y	-0-						15			
02	454 N		454	-0-	-0-		-0-			30 1		424 2	Y	-0-						15			
03	403 N		403	-0-	-0-		-0-			30 1		373 2	Y	-0-						15			
04	240 N	NO RPT		-0-	-240		-0-						Y	NO RPT						15			

ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656									
11	570 N		365	-0-	-205		-0-			25 1		340 2	Y	-0-						-0-			
12	620 N		385	-0-	-235		-0-			30 1		355 2	Y	-0-						-0-			
01	496 N		255	-0-	-241		-0-			20 1		235 2	Y	-0-						-0-			
02	485 N		485	-0-	-0-		-0-			30 1		455 2	Y	-0-						-0-			
03	441 N		441	-0-	-0-		-0-			30 1		411 2	Y	-0-						-0-			
04	240 N	NO RPT		-0-	-240		-0-						Y	NO RPT						-0-			

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON /MOORES BLUFF/														29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY									
430368																							
WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175																							
11	180 N		165	-0-	-15		-0-			165 2			Y	-0-						-0-			
12	217 N		175	-0-	-42		-0-			18 1		157 2	Y	-0-						-0-			
01	186 N		115	-0-	-71		-0-			10 1		105 2	Y	-0-						-0-			
02	190 N		190	-0-	-0-		-0-			21 1		169 2	Y	-0-						-0-			
03	186 N		170	-0-	-16		-0-			21 1		149 2	Y	-0-						-0-			
04	120 N	NO RPT		-0-	-120		-0-						Y	NO RPT						-0-			

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC VAJDAK, J.														29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY									
430368																							
WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806																							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-			
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-			

ESPERSON-MOORES BLUFF														WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573									
11	450 N		300	-0-	-150		-0-			300 2			Y	-0-						-0-			
12	434 N		320	-0-	-114		-0-			320 2			Y	-0-						-0-			
01	341 N		211	-0-	-130		-0-			211 2			Y	-0-						-0-			
02	338 N		338	-0-	-0-		-0-			338 2			Y	-0-						-0-			
03	310 N		299	-0-	-11		-0-			299 2			Y	-0-						-0-			
04	210 N	NO RPT		-0-	-210		-0-						Y	NO RPT						-0-			

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOS. E.														29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY									
430368																							
WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594																							
11	300 N		260	-0-	-40		-0-			260 2			Y	-0-						-0-			
12	310 N		250	-0-	-60		-0-			250 2			Y	-0-						-0-			
01	279 N		165	-0-	-114		-0-			165 2			Y	-0-						-0-			
02	275 N		275	-0-	-0-		-0-			275 2			Y	-0-						-0-			
03	248 N		243	-0-	-5		-0-			243 2			Y	-0-						-0-			
04	150 N	NO RPT		-0-	-150		-0-						Y	NO RPT						-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
VAJDAK, J.				WELL #:		A 6	RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 - 8380						
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	33	9	Y	30						80	
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	245	2	33	9	Y	30	80	1				30	
01	310 N	129	-0-	-181	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4						34	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-						34	
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-	34	1				-0-	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	28	9	Y	25						25	
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						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-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-	
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 8693		PERF. 8572 - 8578						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						217	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28172 06/10/2024																			
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT						50	
GIBBS				WELL #:		2	RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134					N	NO RPT						40	

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808									
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682									
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	248 #	185	-0-	-63	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	248 #	166	-0-	-82	-0-	-0-	9	1	155	2	N	2					2
							2	9									
*02	224 #	139	-0-	-85	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-	1	1			1
03	248 #	165	-0-	-83	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					1
04	240 #	196	-0-	-44	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294									
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-
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									
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-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BORDAGES, I.R. ET AL "A"			//CONT.// 30153 002 //CONT.// 386310 WELL #: 31			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
			RRCID -> 086687			COMPL. DATE 12/07/1991			TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-

BURRELL, C.W.			WELL #: 34			RRCID -> 097224			COMPL. DATE 11/01/1992			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURRELL, C.W. ET AL			WELL #: 37			RRCID -> 097269			COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E-			WELL #: 10			RRCID -> 124544			COMPL. DATE 06/05/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, E. ET AL			WELL #: 28			RRCID -> 145823			COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

THOMAS, E. ET AL			WELL #: 31			RRCID -> 149418			COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312						
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-

BORDAGES, P. EST ET AL			WELL #: 22			RRCID -> 150963			COMPL. DATE 09/17/1994			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708						
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-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669	-	7683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

THOMAS, E. ET AL				WELL #:	52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075	-	7254
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-

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2026														

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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
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
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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FELICIA (YEGUA) TITUS LIBERTY HENDERSON				30540 500 102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY									
MULTI WELL 2, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11196	-	11208					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
AMRWR, LLC HENDERSON				102699		RRCID ->		251332	COMPL. DATE		03/18/2008	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	11020	-	11188			
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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	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-	
MOUNTAIN V TEXAS, LLC HUDSON, JOE				103601		RRCID ->		248256	COMPL. DATE		01/09/2009	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10412	-	10888			
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE				879035		RRCID ->		202098	COMPL. DATE		04/30/2004	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10633	-	10813			
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/21/2023																	
WILLIS ESTATE				WELL #:		RRCID ->		202957	COMPL. DATE		05/24/2004	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10612	-	10798			
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/15/2023																	
WILLIS ESTATE				WELL #:		RRCID ->		204035	COMPL. DATE		08/21/2004	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	10682	-	10894			
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/21/2023																	

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742							
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	316	1	1902	3	N	39					79
						43	9									
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	350	1	1953	3	N	31					110
						34	9									
01	2108 N	1862	-0-	-246	-0-	295	1	1534	3	N	30					140
						33	9									
02	2044 N	1649	-0-	-395	-0-	311	1	1310	3	N	25					165
						28	9									
03	2263 N	2176	-0-	-87	-0-	302	1	1834	3	N	36	173	1			28
						40	9									
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	285	1	1745	3	N	34					62
						37	9									
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
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

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
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

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
AMRWR, LLC				102699							
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
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

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2026

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-

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

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-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GCOWS OPERATING LLC 102135
 FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11924 - 11927

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

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 #:	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10190 - 10228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			4403
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897			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 #:	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 1-4B			WELL #:	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 1-4B			WELL #:	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8223 - 8255	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 9-12B			WELL #:	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8203 - 8248	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

FISHERS REEF (FRI0 6) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 1-4B														31028 320 293375		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 68 H														RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8319	-	8339				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-					
FR TRACT 46														WELL #: 51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 9054	PERF. 8336	-	8353			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
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-					
FR TRACT 46														WELL #: 59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8339	-	8364			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
FR TRACT 1-4B														WELL #: 70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8318	-	8334			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
FISHERS REEF (FRI0 6, N) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B														31028 325 293375		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 104														RRCID -> 168709	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8342	-	8360				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-					
FISHERS REEF (FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 5-8A														31028 704 293375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1														RRCID -> 230143	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 10148	-	10194				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

FISHERS REEF (FRI0 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	
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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-	
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8084	-	8088	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT			-0-	
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-	
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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-	
FLAGPOND (FRI0 LOWER)				31194 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093												
FLAG POND				WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10051	-	10059	
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-						N	-0-			-0-	
12	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25																
FLAG POND				WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738	-	10804	
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	76	369	1	-0-	
12	134 X	-0-	-0-	-134	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025 - WELL PLUGGED 12/03/25																
FLAG POND				WELL #:	4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832	-	10922	
11	882 X	-0-	-0-	-882	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025 - WELL PLUGGED 11/10/25																

FLAGPOND (FRIO LOWER)												
PONDEROSA OIL & GAS, LLC												
FLAG POND												
//CONT.//				31194 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.//				670093					CNTY: BRAZORIA			
WELL #:				5	RRCID -> 288918				COMPL. DATE 09/18/2019			
					TOTAL DEPTH 11083				PERF. 10219 - 10421			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025 - WELL PLUGGED 11/19/25												
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
GOLDEN												
WELL #:				3SW	RRCID -> 209872				COMPL. DATE 05/31/2005			
					TOTAL DEPTH 4520				PERF. 4346 - 4366			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
FORT TRINIDAD (DEXTER)												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												
KETCHUM												
WELL #:				1	RRCID -> 284388				COMPL. DATE 09/01/2017			
					TOTAL DEPTH 11427				PERF. 8728 - 11097			
11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	12 2	66 9		N	60
12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	13 2	44 9		N	40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	1 1	25 2		N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC												
EASTHAM STATE PRISON FARM 7												
WELL #:				1	RRCID -> 246227				COMPL. DATE 10/31/2008			
					TOTAL DEPTH 9590				PERF. 11252 - 11685			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
BURK ROYALTY CO., LTD.												
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT												
WELL #:				1	RRCID -> 247649				COMPL. DATE 06/10/2008			
					TOTAL DEPTH 11590				PERF. 10871 - 11519			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
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
EOG RESOURCES, INC.												
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT												
WELL #:				1H	RRCID -> 278186				COMPL. DATE 11/27/2014			
					TOTAL DEPTH 11662				PERF. 12104 - 16330			
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-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			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
11	1920	N	91	-0-	-1829	-0-		15	1	76	2	N	-0-							55											
12	899	N	115	-0-	-784	-0-		34	1	81	2	N	-0-							55											
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-		261	1	70	2	N	-0-							55											
02	84	N	72	-0-	-12	-0-		11	1	61	2	N	-0-							55											
03	124	N	107	-0-	-17	-0-		22	1	85	2	N	-0-							55											
04	330	N	134	-0-	-196	-0-		24	1	110	2	N	-0-							55											
SEVEN J STOCK FARM, INC												WELL #: 24				RRCID -> 233285				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10650				PERF.10498 - 10504			
11	5100	X	4462	-0-	-638	-0-		430	1	3941	2	N	83	191	1					40											
12	5270	X	3986	-0-	-1284	-0-		91	9											52											
01	5146	X	4508	-0-	-638	-0-		500	1	3473	2	N	41							93											
02	4256	X	4175	-0-	-81	-0-		13	9											72											
03	4619	X	4430	-0-	-189	-0-		451	1	4012	2	N	170	191	1					40											
04	4470	X	4449	-0-	-21	-0-		45	9											105											
								435	1	3553	2	N	146	178	1																
								187	9																						
								481	1	3788	2	N	65																		
								161	9																						
								498	1	3879	2	N																			
								72	9																						
NRL												WELL #: 1H				RRCID -> 274778				COMPL. DATE 01/10/2014				TOTAL DEPTH 10525				PERF.10951 - 16009			
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-											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327																			
BROMBERG, ET AL												WELL #: 1				RRCID -> 093236				COMPL. DATE 11/19/1980				TOTAL DEPTH 10500				PERF. 9844 - 10385			
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-							229											
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-							229											
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-							229											
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-							229											
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							229											
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							229											
SANDEL OPERATING COMPANY												747534																			
ST. REGIS PAPER CO. "C"												WELL #: 1				RRCID -> 097997				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 10613				PERF.10342 - 10450			
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-		3022	2	72	9	N	65	183	1					202											
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-		2907	2	70	9	N	64							83											
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		3174	2	79	9	N	72							155											
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-		3093	2	85	9	N	77							232											
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		3377	2	70	9	N	64	179	1					117											
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-		3258	2	199	9	N	181	111	1					187											
DAN ACKLEY B												WELL #: 2				RRCID -> 271053				COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 10700				PERF.10350 - 10476			
11	2430	N	1968	-0-	-462	-0-		1935	2	33	9	N	30							205											
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		2283	2	48	9	N	44							249											
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		2011	2	25	9	N	23	182	1					90											
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		2137	2	48	9	N	44							134											
03	2325	N	2217	-0-	-108	-0-		2175	2	42	9	N	38							172											
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		2120	2	120	9	N	109	72	1					209											

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)				32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	1 L	RRCID -> 006237	COMPL. DATE 02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10841	-	10882	
M	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	BALANCE
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				118
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				118
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				118
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				118
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118
*04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				118
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID -> 031531	COMPL. DATE 06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A			
11	3750 X	3008	-0-	-742	-0-	2965	2	43 9 Y	39	31 1			40
12	3875 X	2406	-0-	-1469	-0-	2374	2	32 9 Y	29	45 1			24
01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3520	2	41 9 Y	37				61
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3297	2	42 9 Y	38				99
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3420	2	41 9 Y	37	127 1			9
04	3450 X	3373	-0-	-77	-0-	3336	2	37 9 Y	34				43
FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:		RRCID -> 032717	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022													
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	12 F	RRCID -> 032363	COMPL. DATE 03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643	-	10682	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	71 U	RRCID -> 032367	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590	-	0	
11	DLQ G-10	7225	-0-	7225	21922	6991	2	234 9 Y	213	336 1			10
12	29300 X	7378	-0-	-21922	-0-	7118	2	260 9 Y	236	151 1			95
01	7254 X	6780	-0-	-474	-0-	6552	2	228 9 Y	207	184 1			118
02	6552 X	6267	-0-	-285	-0-	6054	2	213 9 Y	194	172 1			140
03	7285 X	6435	-0-	-850	-0-	6241	2	194 9 Y	176	260 1			56
04	7050 X	5849	-0-	-1201	-0-	5677	2	172 9 Y	156	183 1	1 8		28

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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
11	DLQ G-10	16767	-0-	16767	52186	16502	2	265	9	Y	241	188
12	69531 X	17345	-0-	-52186	-0-	17040	2	305	9	Y	277	255
01	17546 X	16494	-0-	-1052	-0-	16162	2	332	9	Y	302	170
02	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	15898	2	326	9	Y	296	278
03	17546 X	17433	-0-	-113	-0-	17089	2	344	9	Y	313	210
04	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	16893	2	329	9	Y	299	128
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2026												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	DLQ G-10	55	-0-	55	139	55	2			Y	-0-	-0-
12	146 N	7	-0-	-139	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	Y	6	6
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1852	2	32	9	Y	29	35
04	3000 N	5565	-0-	2565	2565	5379	2	186	9	Y	169	204
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10746 - 10794												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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 #: 791 D											RRCID -> 032391	COMPL. DATE 04/02/1963		TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
FT TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 121											RRCID -> 299972	COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 21227	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	-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-	
MILLER WELL #: 1											RRCID -> 262234	COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 11858	PERF. 9840 - 11444			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801											RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585	PERF.11700 - 12012			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
REED EXPLORATION LLC 102257																		
CANNON WELL #: 1											RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142 - 11729			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																			
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026																			
CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
SAVELL										WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799										WELL #: 1		RRCID -> 266537		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10671 - 11090	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
HARGRAVE										WELL #:		RRCID -> 274601		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021																			
CONTRAST ENERGY, LLC 173799										WELL #: 1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10484 - 11826	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC										238475								
ROBERTSON										WELL #:	1	RRCID -> 258148	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL	DEPTH 11515	PERF. 9466 - 10836		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85	
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85	
POSTEL										WELL #:	1	RRCID -> 264532	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.10176 - 12226		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75	
STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 265273	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL	DEPTH 11640	PERF.10877 - 11635		
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	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		
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	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		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	192	1		132	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	150				282	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	182	1		256	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98				354	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	191	1		307	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				307	
TURNER										WELL #:	1	RRCID -> 271286	COMPL. DATE 03/19/2013	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10197 - 11898		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	416	1		141	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	485	379	1		247	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	455	543	1		159	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159	
MANNING										WELL #:	1	RRCID -> 273058	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL	DEPTH 11716	PERF. 9772 - 11499		
11	750	N		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	143	1		161	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74				235	
01	182	N		182	-0-	-0-	-0-	65	2	117	9	N	106	192	1		149	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	183				332	
03	626	N		626	-0-	-0-	-0-	48	2	578	9	N	525	571	1		286	
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				286	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			172
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			65
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58			67
01	14B2	EXT	18	-0-	18	76	18 2		67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76			67
03	76 X		-0-	-0-	-76	-0-			67
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			67
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			274
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20 2	283 9	342
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			269
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25 2	152 9	224
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			224
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			78
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072									
11	592	X	-0-	-0-	-592	-0-			43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			43
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15 2	73 9	109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			160
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	27 2	43 9	85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			85
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723									
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852										ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC															
BELL															
										WELL #: 1	RRCID -> 278446	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
HARDY										WELL #: 1	RRCID -> 278455	COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 12249	PERF. 10432	- 12110
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	198	1		138
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
01		33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	N	11			149
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55				204
03		49 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	23	9	N	21	170	1	55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
BARR										WELL #: 1	RRCID -> 278702	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	7				52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80
GIBBS BROS										WELL #: 1	RRCID -> 279355	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF. 10766	- 12377
11		20 X	-0-	-0-	-20	-0-				N	-0-				154
12		0 X	-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		29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	20	9	N	18			172
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				172
CANANT										WELL #: 1	RRCID -> 279365	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF. 10116	- 11638
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
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	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
KNIGHT										WELL #: 1	RRCID -> 280168	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF. 9808	- 11579
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	55	1		77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				95
01		19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	N	7			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				114
03		33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	N	14	55	1	73
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852										CAPACITY					CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																													
BANKHEAD WELL #: 1										RRCID -> 280178					COMPL. DATE 06/24/2015					TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155									
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					72										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	12					84										
01		78 N		78	-0-	-0-				50	2		28	9	N	25			109										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					109										
03		171 N		171	-0-	-0-				47	2		124	9	N	113			222										
04		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				222										

JETT										WELL #: 1					RRCID -> 281296					COMPL. DATE 07/10/2015					TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310				
11		10 N	-0-	-0-	-10	-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		2 N		2	-0-	-0-				2	2				N	-0-			53										
04		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				53										

MARCELLA										WELL #: 1					RRCID -> 281298					COMPL. DATE 09/16/2015					TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279				
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					219										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					219										
01		160 N		160	-0-	-0-				151	2		9	9	N	8			227										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	13					240										
03		59 N		59	-0-	-0-				50	2		9	9	N	8		92	1	156									
04		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				156										

THORNBERRY										WELL #: 1					RRCID -> 281300					COMPL. DATE 05/23/2015					TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					129										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					129										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6					135										
03		21 N		21	-0-	-0-				10	2		11	9	N	10			145										
04		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				145										

MCADAMS										WELL #: 1					RRCID -> 281301					COMPL. DATE 09/13/2015					TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-					124										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10					134										
01		170 N		170	-0-	-0-				41	2		129	9	N	117		203	1	48									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	116					164										
03		73 N		73	-0-	-0-				38	2		35	9	N	32		91	1	105									
04		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				105										

SMITH										WELL #: 1					RRCID -> 281309					COMPL. DATE 11/10/2015					TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					105										
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	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT				105										

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026																													

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
01	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	76	1			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					95
01	108 N	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	52	9	N	47	104	1			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					124
03	171 N	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	76	9	N	69	88	1			105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	36	120	1			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					95
01	42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	41	9	N	37					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					165
03	53 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	52	9	N	47					212
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	6					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					150
03	269 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	209	9	N	190	293	1			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473																
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					56
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					56
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.// 681327							
STARNS				WELL #: 1		RRCID -> 274151	COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			274
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			274
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					274
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					274
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					274
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					274
SMITH, FRANK				WELL #: 1		RRCID -> 278074	COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
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-
KNIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 278932	COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
KETCHUM				WELL #: 1		RRCID -> 284586	COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365							
JEANETTE				WELL #: 101		RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
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
JEANETTE				WELL #: 102		RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231		
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				//CONT.//	100365													
FORREST C				WELL #:	6	RRCID ->	293629	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.	9460	-	11185		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
KMAC						WELL #:	A 1	RRCID ->	293681	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	11313	PERF.	9680	-	11022
11	54	N		54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					2
12	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					2
01	31	N		27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					2
02	56	N		-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					2
03	12	N		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797													
LITTLE						WELL #:	1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	11998	PERF.	9951	-	11547
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYDE						WELL #:	1	RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10712	-	12500
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																							
MILES TIMBER WELL #: 1											RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10242	-	12290		
M	0	ALLOW 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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
BLAIR A											WELL #:	1	RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.	10788	-	12492
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
GARRISON											WELL #:	1	RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	10680	-	12408
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
FERGUSON PRISON UNIT											WELL #:	201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10030	-	10078
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #:	0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	9819	-	11531
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #:	0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.	10064	-	11671
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #:	0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	9902	-	11510
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
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-							

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																				
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206											RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
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-		
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HYDE, MARTY											WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002 - 11663	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		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 #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
M	0	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										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF. 10279 - 11935									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 10422 - 12068									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10114 - 11765									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10210 - 12350									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1										RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO										101653		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

DAVID										102257		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

REED EXPLORATION LLC CANNON										102257		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

FLORENCE										102257		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65			
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			

SANTA ELENA GAS UNIT										102257		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026																			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)											CAPACITY			CNTY: MADISON								
REED EXPLORATION LLC																						
CHAMBLESS																						
//CONT.// 32157 071											ASSOCIATED											
//CONT.// 102257																						
WELL #: 1											RRCID -> 279388			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

SAVELL											WELL #: 1			RRCID -> 280215			COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683		

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

BURK ROYALTY CO., LTD.											108799											
ROBERTSON											WELL #: 1			RRCID -> 259648			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836		

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

YORK											WELL #: 1			RRCID -> 271501			COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657		

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

WORD											WELL #: 1			RRCID -> 278452			COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291		

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

BOYD											WELL #: 1			RRCID -> 279387			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133		

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		BURK ROYALTY CO., LTD.		THOMAS		//CONT.// 32157 071		//CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
						WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

VIVIANNE				WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC										//CONT.//											
TINSLEY										//CONT.//		238475									
										WELL #:		1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	

STIVER										WELL #:		1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	

BRASSELL										WELL #:		1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	

TRICHEL										WELL #:		1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	

BARR										WELL #:		1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	

CANANT										WELL #:		1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	

GIBBS BROS										WELL #:		1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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-	

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475											
JETT			WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310					
M	0	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
THORNBERRY			WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED			03/25/2026											
MCADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
LEGGETT			WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC										//CONT.//											
MORGAN										//CONT.//		238475									
										WELL #:		1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
04		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	
11		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-				65	
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				65	
FORREST										WELL #:		2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056	
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														CNTY: MADISON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
STARNIS															
WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															
M	0	ALLOW 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
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			124
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			124
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			124
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			124
*03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			124
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444	
KETCHUM														WELL #: 1 RRCID -> 284604 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)														32157 497	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														100797	
LITTLE														WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT														WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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															
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04												
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT				-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT				-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT				-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-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																	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT				-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT				-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT				-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT				-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-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																	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT				-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT				-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT				-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT				-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-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																	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT				-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT				-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT				-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT				-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-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																	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT				-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT				-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT				-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT				-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT				-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT				-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT				-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT				-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-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																	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT				-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR							N	NO RPT				-0-
10	10	10	10	10	10							N	NO RPT				-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO							N	NO RPT				-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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 #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF. 10188 - 11782	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		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	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04		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														
GARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:		0601H	RRCID -> 279479		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0066 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653														
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) E2 OPERATING LLC FORREST				//CONT.//	32157 497 238475	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON					
				WELL #:	2	RRCID -> 283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056			
M 0	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STARNES					681327 WELL #:	1	RRCID -> 274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KNIGHT					WELL #:	1	RRCID -> 278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) REED EXPLORATION LLC CANNON					32157 525 102257 WELL #:	1	RRCID -> 274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FLORENCE					WELL #:	1	RRCID -> 274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	9630 - 10631		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SANTA ELENA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED					04/29/2026											

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257															
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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																			
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

E2 OPERATING LLC 238475																			
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																		
VIVIENNE WELL #: 1										RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9865 - 11603		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CANANT					WELL #: 1	RRCID -> 279415	COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 10116 - 11638							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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																
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																				
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																				
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	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																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	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																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2026																				
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	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																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	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																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	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														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797														
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

FERGUSON PRISON UNIT						WELL #: 0901	RRCID -> 275665	COMPL. DATE 06/26/2011	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10273	- 11944						
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #: 0701	RRCID -> 275852	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF.10090	- 11390						
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #: 0104	RRCID -> 276073	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782						
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHESTER ADAMS						WELL #: 1	RRCID -> 276154	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902	- 11533						
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT						WELL #: 0601H	RRCID -> 279557	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076						
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT						WELL #: 0101	RRCID -> 279971	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765						
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED EXPLORATION LLC 102257 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																	
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
M	0	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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/29/2026							

CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279393		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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														
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
E2 OPERATING LLC 238475														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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														
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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																
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2026																

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2907	2	18	9	N	16					100
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2548	2	15	9	N	14					114
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	N	4					118
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					127
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3279	2	28	9	N	25					152
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3384	2	18	9	N	16					168

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	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2460 X	53	-0-	-2407	-0-	1	1	52	2	N	-0-	120
12	2883 X	16	-0-	-2867	-0-	2	1	11	2	N	3	123
						3	9					
01	2883 X	1870	-0-	-1013	-0-	180	1	1666	2	N	22	145
						24	9					
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	195	1	3405	2	N	35	180
						39	9					
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	725	1	2843	2	N	45	225
						50	9					
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	422	1	1821	2	N	5	230
						6	9					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

F. 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04		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											
11		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT								4
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
				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											
11		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
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-
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:		2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A											
11		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
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-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1 F	RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A											
11		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
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-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-				WELL #:		1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10586	- 10618										
11		SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365											
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	0	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026											
E2 OPERATING LLC 238475											
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
SNOWDEN OPERATING CO. 799350											
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2026											
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											
11	1410	N	1026	-0-	-384	-0-	145 1	875 2	N	5	168
							6 9				
12	1209	N	402	-0-	-807	-0-	10 1	388 2	N	4	172
							4 9				
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152 1	1265 2	N	-0-	172
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	164 1	1121 2	N	-0-	172
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	140 1	997 2	N	-0-	172
04	1380	N	945	-0-	-435	-0-	134 1	788 2	N	21	-0-
							23 9			193 1	
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2214 N	2214	-0-		-0-	-0-	219 3	1 9	1992 2	N	3		156
12	2263 N	2097	-0-		-166	-0-	235 10	1 9	1852 2	N	9		165
01	2373 N	2373	-0-		-0-	-0-	231 77	1 9	2065 2	N	70	195 1	40
02	2129 N	2129	-0-		-0-	-0-	230 14	1 9	1885 2	N	13		53
03	2478 N	2478	-0-		-0-	-0-	275 10	1 9	2193 2	N	9		62
04	2361 N	2361	-0-		-0-	-0-	262 12	1 9	2087 2	N	11		73

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922													
11	870 N	69	-0-		-801	-0-	6 1	63 2	N	-0-			27
12	248 N	74	-0-		-174	-0-	11 1	63 2	N	-0-			27
01	62 N	58	-0-		-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-			27
02	63 N	63	-0-		-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-			27
03	82 N	82	-0-		-0-	-0-	13 1	69 2	N	-0-			27
04	820 N	820	-0-		-0-	-0-	84 1	736 2	N	-0-			27

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116													
11	750 N	477	-0-		-273	-0-	62 4	1 9	411 2	N	4		86
12	1147 N	254	-0-		-893	-0-	3 11	1 9	240 2	N	10		96
01	744 N	241	-0-		-503	-0-	34 1	207 2	N	-0-			96
02	803 N	803	-0-		-0-	-0-	97 3	1 9	703 2	N	3		99
03	651 N	651	-0-		-0-	-0-	82 3	1 9	566 2	N	3		102
04	309 N	309	-0-		-0-	-0-	47 3	1 9	259 2	N	3		105

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050													
11	600 N	474	-0-		-126	-0-	65 1	409 2	N	-0-			80
12	682 N	476	-0-		-206	-0-	119 1	357 2	N	-0-			80
01	450 N	450	-0-		-0-	-0-	64 1	386 2	N	-0-			80
02	797 N	797	-0-		-0-	-0-	98 1	699 2	N	-0-			80
03	480 N	480	-0-		-0-	-0-	63 1	417 2	N	-0-			80
04	450 N	369	-0-		-81	-0-	58 1	311 2	N	-0-			80

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142													
11	3000 X	-0-	-0-		-3000	-0-				N	-0-		150
12	806 X	-0-	-0-		-806	-0-				N	-0-		150
01	4 X	-0-	-0-		-4	-0-				N	-0-		150
02	4 X	-0-	-0-		-4	-0-				N	-0-		150
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-		150
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-		150

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	232 1	2144 2	N	74	179 1				37
12	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	81 9	1169 2	N	10					47
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	11 9	2256 2	N	31					78
02	2296 N	2261	-0-	-35	-0-	253 1	2010 2	N	7					85
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	34 9	1215 2	N	11					96
04	2460 N	6	-0-	-2454	-0-	243 1		N	-0-					96
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														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906														
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 13610 - 13622														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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-
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 12725 - 12794														
11	180 N	43	-0-	-137 B	-0-	43 3		N	-0-					119
12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	5 1	414 3	N	13					132
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	14 9	159 3	N	8					140
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	2 1	347 3	N	10					150
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	243	-0-	-191 B	-0-	3 1	234 3	N	7					157
04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	8 9	292 3	N	-0-					157

FOUR CORNERS (FRIO F-28)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
RAYNOR														
				//CONT.//	32346 450	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZORIA		
				//CONT.//	076906									
				WELL #:	1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.12338	- 12348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	860	45420	-0-	44560 B	172572	462 1	44685 3	N	248	182	1			154
12	7998	47573	-0-	39575 B	212147	273 9	46858 3	N	199	180	1			173
01	7998	31428	-0-	23430 B	235577	496 1	30850 3	N	116	172	1			117
02	7224	32125	-0-	24901 B	260478	219 9	31776 3	N	103					220
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	260478			450 1								
03	7998	32070	-0-	24072 B	284550	128 9	31698 3	N	224	180	1			264
04	7740	26625	-0-	18885 B	303435	236 1	26204 3	N	90	177	1			177
						113 9								
						126 1								
						246 9								
						322 1								
						99 9								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
O'LEARY UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	15559	PERF.13136	- 13420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					126
12	14B2 EXT	-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
FOUR CORNERS (13000)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
DEVON FEE														
				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12498	- 12588
11	12830 X	4129	-0-	-8701	-0-	41 1	4073 3	N	14					95
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	15 9	4016 3	N	18					113
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	42 1	3658 3	N	11					124
02	1988 X	844	-0-	-1144	-0-	20 9								124
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	53 1								124
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	12 9								126
						6 1	838 3	N	-0-					
								N	-0-					
						36 1	2905 3	N	2					
						2 9								

FOUR CORNERS (13000)			//CONT.//		32346 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC			//CONT.//		076906									
WINSOTT UNIT			WELL #:		1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.12885 - 12910		
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	
11	510 X	104	-0-	-406	-0-	1	1	99 3	N	4			121	
						4	9							
12	527 X	126	-0-	-401	-0-	1	1	125 3	N	-0-			121	
01	403 X	171	-0-	-232	-0-	2	1	169 3	N	-0-			121	
02	252 X	100	-0-	-152	-0-	100	3		N	-0-			121	
03	124 X	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			121	
04	180 X	111	-0-	-69	-0-	1	1	110 3	N	-0-			121	
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
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	
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-	
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
GORDON					WELL #:	1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10862 - 10868	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #: 2	RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172 - 11264	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083 - 11407	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #: 4 L	RRCID -> 194695	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908 - 11910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	30
FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #: 6 L	RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082 - 12502	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11863	PERF.11507 - 11836	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 11970 - 12310														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	4	1			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1	1			1
FRANKS (8900 SAND) 32688 936 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 284306 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 06493 03/27/2025														
FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442														
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					52
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002														
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900														
FRIENDSWOOD WELL #: RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017														
FRIO (10560) 33040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081														
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 299365 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3772 - 3882														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361						
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	1	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030	- 7050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	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-
KST KATY			WELL #:	1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857	- 6922
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	2	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764	- 6825
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	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-
FEENEY			WELL #:	1	RRCID -> 145738	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7034	- 7040
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	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-
ROESNER, EARL H.			WELL #:	3	RRCID -> 145740	COMPL. DATE 05/20/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6936	- 6947
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE	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-
KST KATY			WELL #:	5	RRCID -> 146181	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 6937	- 6989
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KST KATY			WELL #:	9	RRCID -> 146671	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7090	- 7174
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																	
KST KATY																	
WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KST KATY																	
WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7205 - 7321																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
FEENEY																	
WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KST KATY																	
WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508																	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KST KATY																	
WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6872 - 6942																	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
COMPOSITE STORAGE WELL																	
WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND															
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361															
KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6929 - 6993															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190															
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734															
11	4470 X	3453	-0-	-1017	-0-	325	1	3039	2	Y	81	14	8		259
12	4588 X	3807	-0-	-781	-0-	393	1	3334	2	Y	73	10	8		322
01	4247 X	3573	-0-	-674	-0-	368	1	3143	2	Y	56	173	1		205
02	3584 X	2960	-0-	-624	-0-	366	1	2576	2	Y	16				221
03	3813 X	3701	-0-	-112	-0-	395	1	3226	2	Y	73				294
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	455	1	3158	2	Y	90	129	1	43 8	212

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN				//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799		PERF.14300 - 14704								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	2629	-0-	-881	-0-	239	1	160	9	2230	2	Y	145	92	1	46	8	134
12	3565 X	3122	-0-	-443	-0-	305	1	227	9	2590	2	Y	206	146	1	57	8	137
01	3534 X	2449	-0-	-1085	-0-	238	1	183	9	2028	2	Y	166	162	1			141
02	2800 X	2219	-0-	-581	-0-	246	1	241	9	1732	2	Y	219	89	1			271
03	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	291	1	329	9	2374	2	Y	299	349	1			221
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	354	1	512	9	2456	2	Y	465	267	1	234	8	185
MCMILLIAN				WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940						
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-					-0-
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	546	1	36	9	3836	2	Y	33					33
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	82	1	42	9	673	2	Y	38	43	1			28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	28	1			-0-
FOSTER FARMS				WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924						
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	33	9	415	2	Y	30	1	8			44
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2					Y	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					44
02	448 N	166	-0-	-282	-0-	20	1	6	9	140	2	Y	5					49
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	1	36	0			14
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1			192	2	Y	-0-					14
MCMILLIAN				WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778		PERF.14130 - 14560						
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	517	1	149	9	4824	2	Y	135	178	1	9	8	131
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	614	1	92	9	5204	2	Y	84	136	1	14	8	65
01	5301 X	5275	-0-	-26	-0-	546	1	68	9	4661	2	Y	62	74	1			53
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	598	1	44	9	4206	2	Y	40	34	1			59
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	703	1	62	9	5745	2	Y	56	74	1			41
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	784	1	94	9	5447	2	Y	85	54	1	19	8	53

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33290 300 386310 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13078	-	14230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45 1	420 2	Y	2		14 1			39
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90 1	760 2	Y	-0-					39
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	73 1	623 2	Y	19		4 1			54
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	21 9	966 2	Y	29					83
03	837 X	739	-0-	-98	-0-	32 9	645 2	Y	14					97
04	810 X	686	-0-	-124	-0-	79 1	582 2	Y	18		50 1	15 8		50
						15 9								
						84 1								
						20 9								
MCMILLIAN				WELL #:	5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.12820	-	13739	
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	394 1	3680 2	N	58		179 1	20 8		58
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	64 9	3482 2	N	78		16 8			120
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	410 1	3637 2	N	72					192
02	3864 X	3245	-0-	-619	-0-	86 9	2792 2	N	51					243
03	4278 X	4076	-0-	-202	-0-	426 1	3563 2	N	70		180 1			133
04	4140 X	2875	-0-	-1265	-0-	79 9	2465 2	N	50		1 8			182
						56 9								
						436 1								
						77 9								
						355 1								
						55 9								
IMPARATO				WELL #:	5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.14334	-	14344	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
FOSTER FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 215692	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL	DEPTH	14022	PERF.13431	-	13675	
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	338 1	3157 2	Y	1		26 1			126
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1 9	2811 2	Y	40		28 8			138
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	331 1	2910 2	Y	23					161
02	3276 X	2335	-0-	-941	-0-	44 9	1945 2	Y	103					264
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	341 1	3083 2	Y	11		143 0			132
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	25 9	2344 2	Y	17		1 8			148
						277 1								
						113 9								
						377 1								
						12 9								
						338 1								
						19 9								
FOSTER CREEK ESTATES				WELL #:	1	RRCID -> 216635	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL	DEPTH	15801	PERF.13803	-	18546	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-					87
12	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-					87
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-					87
02	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-					87
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GLESS		WELL #:		1	RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669		PERF.13905 - 13925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1080 N	694	-0-	-386	-0-	65 1	611 2	N	16	19 1		170
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	18 9	792 2	N	70	180 1	18 8	42
01	899 N	553	-0-	-346	-0-	93 1	483 2	N	12			54
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	77 9	902 2	N	13			67
03	961 N	785	-0-	-176	-0-	57 1	680 2	N	20			87
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	13 9		N	-0-			87
						128 1						
						14 9						
						83 1						
						22 9						

HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287	
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	330 1	3087 2	N	50	181 1	15 8	88
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	55 9	2624 2	N	48	11 8		125
01	3317 X	2905	-0-	-412	-0-	309 1	2554 2	N	47			172
02	3248 X	2136	-0-	-1112	-0-	53 9	1838 2	N	33			205
03	3596 X	2823	-0-	-773	-0-	299 1	2486 2	N	30	182 1		53
04	3480 X	2536	-0-	-944	-0-	52 9	2153 2	N	66	34 8		85
						262 1						
						36 9						
						304 1						
						33 9						
						310 1						
						73 9						

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801		PERF.14110 - 16315	
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	83 1	775 2	Y	73	88 1	15 8	69
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	80 9	899 2	Y	143	79 1	25 8	108
01	1240 N	659	-0-	-581	-0-	106 1	485 2	Y	106	124 1		90
02	868 N	517	-0-	-351	-0-	157 9	417 2	Y	37	57 1		70
03	1147 N	282	-0-	-865	-0-	57 1	236 2	Y	15	74 1		11
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	117 9	737 2	Y	31	15 1	10 8	17
						59 1						
						41 9						
						29 1						
						17 9						
						106 1						
						34 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334		PERF.15631 - 15654	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	80 1		191
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			226
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	82 1		179
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					100
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					27

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166

VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC		WELL #:		882776 1	RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR				33328 500 220889	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES					
WELL #: 1				RRCID -> 103285	COMPL. DATE 02/09/1982	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12730	- 12765							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

LEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT				495350 WELL #: 1	RRCID -> 154128	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15240	PERF.13032	- 15230						
11	390 N	95	-0-	-295	-0-	19	1	76	2	N	-0-				97
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	244	2			N	-0-				97
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				97
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				97
03	248 N	52	-0-	-196	-0-	10	1	42	2	N	-0-				97
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	9	1	35	2	N	-0-				97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215				33839 500 250967	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON					
WELL #: 1				RRCID -> 208232	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8432	PERF. 8170	- 8210							
11	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	14	14	1		64
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				64
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12	12	1		64
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	13	13	1		64
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #: 3	RRCID -> 283659	COMPL. DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 6169	- 6188						
11	4320	-0-	-0-	-4320	-0-					N	13	13	1		125
12	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				125
01	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	13	13	1		125
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	12	12	1		125
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

GARDEN VILLAS (YEGUA) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. GARDEN VILLAS				34003 500 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
WELL #: 1				RRCID -> 265023	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 15968	PERF.15368	- 16744							
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	300	1	791	2	N	108	170	1		147
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	119	9								
						310	1	1066	2	N	143	186	1		104
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	157	9								
						279	1	1001	2	N	93				197
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	102	9								
						280	1	813	2	N	130	184	1	1 8	142
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	143	9								
						310	1	572	2	N	303	183	1		262
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	333	9								
										N	NO RPT				262

GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	1		N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC														
RAU, CHARLES														
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
11	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2		N	-0-			22
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			22
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			22
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	189	1	369	2	N	4		26
							4	9						
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	505	1	278	2	N	4		30
							4	9						
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	27	1	1237	2	N	11		41
							12	9						
GARWOOD (WILCOX 8600)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
COCHRAN, JOE														
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600														
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-
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102														
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	EOM BALANCE
11	3600 #	2672	-0-	-928	-0-	2672 2	N	-0-	-0-
12	3472 #	2014	-0-	-1458	-0-	2014 2	N	-0-	-0-
01	3224 #	1971	-0-	-1253	-0-	1971 2	N	-0-	-0-
02	2856 #	1374	-0-	-1482	-0-	1374 2	N	-0-	-0-
03	2759 #	1775	-0-	-984	-0-	1775 2	N	-0-	-0-
04	2670 #	1463	-0-	-1207	-0-	1463 2	N	-0-	-0-
GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD. STAFF		295861							
		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255							
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334	
11	14B DENY	NO RPT	-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-		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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
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
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT	22
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC			301273										
GREY WOLF			WELL #: 1H		RRCID -> 300831		COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 12962 PERF.13277 - 18884				
11	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	1090 1	11670 2	N	3090	3147 1	9 8		301
						18 4	3399 9						
12	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	1271 1	12192 2	N	3213	2992 1	8 8		514
						12 4	3534 9						
01	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	1152 1	11244 2	N	2914	2691 1	9 8		728
						10 4	3205 9						
02	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	938 1	10126 2	N	2820	2977 1	2 8		569
						140 4	3102 9						
03	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	1006 1	10558 2	N	2878	3137 1	7 8		303
						235 4	3166 9						
04	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	991 1	9706 2	N	2693	2438 1	2 8		556
						123 4	2962 9						

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544										
TISH			WELL #: 2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786				
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-				41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				41
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				41
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41

JAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

RUTHIE			WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10722 - 11083														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			41
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	351	2	7	9	N	6			47
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1033	2	30	9	N	27			74
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2			76
03	372 N	93	-0-	-279	-0-	92	2	1	9	N	1			77
04	480 N	111	-0-	-369	-0-	104	2	7	9	N	6			83
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2441	2	33	9	N	30			91
12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2605	2	39	9	N	35			126
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2539	2	39	9	N	35			161
02	2296 X	2286	-0-	-10	-0-	2249	2	37	9	N	34	160 1		35
03	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2432	2	33	9	N	30			65
04	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	2335	2	31	9	N	28			93
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			11
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-			11
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			11
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	13			24
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			24
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8			154
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7			161
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	N	16			177
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	528	2	11	9	N	10			187
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	632	2	19	9	N	17			204
04	420 N	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-			204
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF. 10964 - 15435														
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4626	2	86	9	N	78	1	8	194
12	4123 X	4095	-0-	-28	-0-	4078	2	17	9	N	15	178	1	31
01	4929 X	2872	-0-	-2057	-0-	2751	2	121	9	N	110			141
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4856	2	30	9	N	27			168
03	4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	3262	2	18	9	N	16			184
04	4710 X	2423	-0-	-2287	-0-	2390	2	33	9	N	30	184	1	30
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2026														
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
11	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3246	2	52	9	N	47			150
12	3441 X	2547	-0-	-894	-0-	2489	2	58	9	N	53	1	8	202
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	2	121	9	N	110	172	1	140
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3081	2	42	9	N	38			178
03	3410 X	3403	-0-	-7	-0-	3342	2	61	9	N	55	159	1	74
04	3570 X	2888	-0-	-682	-0-	2832	2	56	9	N	51			125
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
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	2			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
11	870 N	864	-0-	-6	-0-	840	2	24	9	N	22	40	1	63
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	842	2	13	9	N	12			75
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	842	2	31	9	N	28			103
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	790	2	28	9	N	25			128
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	843	2	22	9	N	20			148
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	848	2	23	9	N	21			169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
M	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
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20	1 8		120
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1633	2	31	9	N	28	1 8		147
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1492	2	24	9	N	22	2 8		167
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20	1 8		186
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	2	26	9	N	24	1 8		209
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	2	14	9	N	13	178 1	1 8	43
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652														
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	N	20			102
12	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1848	2	24	9	N	22			124
01	2201 N	1896	-0-	-305	-0-	1874	2	22	9	N	20			144
02	1708 N	1695	-0-	-13	-0-	1671	2	24	9	N	22			166
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1865	2	24	9	N	22			188
04	1830 N	1792	-0-	-38	-0-	1770	2	22	9	N	20	178 1		30
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145														
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485														
11	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-			101
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-			101
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			101
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-			101
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-			101
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	633	2	29	9	N	26			127
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11229 - 13805														
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-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846														
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-			38
12	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-			38
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			38
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2			40
03	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-			40
04	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		257
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
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
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423												
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	862	2	24 9	N	22		59
12	1085 N	758	-0-	-327	-0-	678	2	80 9	N	73		132
01	1085 N	231	-0-	-854	-0-	212	2	19 9	N	17		149
02	840 N	25	-0-	-815	-0-	25	2		N	-0-		149
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	2		151
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	1	129 1	23
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185												
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-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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												
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	2	127 9	N	115		151
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	124	2	188 9	N	171	189 1	132
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	203	2	173 9	N	157	190 1	96
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	67	2	114 9	N	104	166 1	34
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	153	2	209 9	N	190		224
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	201	2	129 9	N	117	186 1	155
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432												
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-		70
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		70
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		70
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		70
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		70
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700													
M	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
11	1140 N	925	-0-	-215	-0-	856 2	69 9	N			63		101
12	1178 N	733	-0-	-445	-0-	676 2	57 9	N			52		153
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	722 2	75 9	N			68		221
02	873 N	797	-0-	-0-	-0-	822 2	51 9	N			46	191 1	76
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1021 2	87 9	N			79	1 8	154
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	788 2	65 9	N			59	187 1	26
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525													
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	37 2	8 9	N			7		181
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	36 2	11 9	N			10		191
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	14 2	9 9	N			8		199
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N			8		207
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			1		208
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N			8		216
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336													
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N			-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N			-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N			-0-		-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441 2		N			-0-		-0-
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 2		N			-0-		-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	492 2	6 9	N			5		5
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425													
11	840 N	431	-0-	-409	-0-	431 2		N			-0-		9
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N			-0-		9
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N			-0-		9
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	568 2	43 9	N			39		48
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N			-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		48
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10450 - 14398													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		109
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
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF. 11172 - 13589													
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
04	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													
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	508 2	10 9	N			9		40
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	470 2	2 9	N			2		42
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	707 2	28 9	N			25		67
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1052 2	19 9	N			17		84
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1473 2	30 9	N			27		111
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1483 2	25 9	N			23		134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	4791 X	4791 -0-	-0-	-0-	-0-	4575	2	216	9	N	196	184	1	128
12	4226 X	4226 -0-	-0-	-0-	-0-	4104	2	122	9	N	111	181	1	58
01	1739 X	1739 -0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	17	9	N	15			73
02	4992 X	4992 -0-	-0-	-0-	-0-	4983	2	9	9	N	8			81
03	2721 X	2721 -0-	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			81
04	1427 X	1427 -0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			81
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 10403 - 14802														
11	5362 X	5362 -0-	-0-	-0-	-0-	4913	2	449	9	N	408	374	1	143
12	5682 X	5682 -0-	-0-	-0-	-0-	5142	2	540	9	N	491	369	1	263
01	5864 X	5864 -0-	-0-	-0-	-0-	5255	2	609	9	N	554	543	1	273
02	5224 X	5224 -0-	-0-	-0-	-0-	4697	2	527	9	N	479	538	1	213
03	6151 X	6151 -0-	-0-	-0-	-0-	5601	2	550	9	N	500	538	1	175
04	5219 X	5219 -0-	-0-	-0-	-0-	4702	2	517	9	N	470	343	1	301
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
11	634 N	634 -0-	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15			145
12	622 N	622 -0-	-0-	-0-	-0-	535	2	87	9	N	79	191	1	33
01	610 N	610 -0-	-0-	-0-	-0-	504	2	106	9	N	96			129
02	485 N	485 -0-	-0-	-0-	-0-	398	2	87	9	N	79			208
03	590 N	590 -0-	-0-	-0-	-0-	507	2	83	9	N	75	175	1	107
04	443 N	443 -0-	-0-	-0-	-0-	366	2	77	9	N	70		1 8	177
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
11	3568 X	3568 -0-	-0-	-0-	-0-	3375	2	193	9	N	175	352	1	33
12	3444 X	3444 -0-	-0-	-0-	-0-	3260	2	184	9	N	167	160	1	40
01	3470 X	3470 -0-	-0-	-0-	-0-	3246	2	224	9	N	204	177	1	67
02	3536 X	3536 -0-	-0-	-0-	-0-	3349	2	187	9	N	170	179	1	58
03	4377 X	4377 -0-	-0-	-0-	-0-	4098	2	279	9	N	254	167	1	145
04	4414 X	4414 -0-	-0-	-0-	-0-	4133	2	281	9	N	255	342	1	58
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF. 11990 - 15875														
11	1860 N	1745 -0-	-115	-0-	-0-	1724	2	21	9	N	19	190	1	18
12	1922 N	1817 -0-	-105	-0-	-0-	1788	2	29	9	N	26		1 8	44
01	1829 N	1794 -0-	-35	-0-	-0-	1774	2	20	9	N	18			62
02	1664 N	1664 -0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	24	9	N	22			84
03	1829 N	1755 -0-	-74	-0-	-0-	1746	2	9	9	N	8			92
04	1740 N	1728 -0-	-12	-0-	-0-	1708	2	20	9	N	18			110
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			117
12	155 N	99 -0-	-56	-0-	-0-	99	2			N	-0-			117
01	286 N	286 -0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			117
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			117
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF. 10697 - 15124														
11	1590 N	433 -0-	-1157	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2			25
12	899 N	544 -0-	-355	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5			30
01	496 N	445 -0-	-51	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7			37
02	422 N	422 -0-	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1			38
03	813 N	813 -0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			38
04	420 N	161 -0-	-259	-0-	-0-	161	2			N	-0-			38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500										ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572	
WILKENING										WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23				
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				

SPRANKLE					WELL #: 1	RRCID -> 145601	COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
01	1	N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			28				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28				
03	DLQ	G-10	147	-0-	147	147		147	2		Y	-0-			28				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			28				

VOELKEL, TORCH					WELL #: 1H	RRCID -> 145662	COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653								
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-			160				
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	998	2	9	9	N	8			168				
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	706	2	7	9	N	6			174				
02	784	N	581	-0-	-203	-0-	562	2	19	9	N	17			191				
03	992	N	442	-0-	-550	-0-	434	2	8	9	N	7			198				
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	432	2	2	9	N	2			200				

SPECKELS OL UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 145819	COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925								
11	4500	X	10	-0-	-4490	-0-	9	2	1	9	N	1			73				
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5684	2	156	9	N	142			215				
01	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	5508	2	178	9	N	162	190	1	185				
02	5376	X	4571	-0-	-805	-0-	4436	2	135	9	N	123	185	1	123				
03	5952	X	4824	-0-	-1128	-0-	4721	2	103	9	N	94	185	1	32				
04	5640	X	1132	-0-	-4508	-0-	1131	2	1	9	N	1			33				

FRIEMEL					WELL #: 1H	RRCID -> 146258	COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234		PERF.11466 - 15234								
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	133	2	10	9	N	9			101				
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	94	2	6	9	N	5	1	8	105				
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	158	2	15	9	N	14	2	8	117				
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-			117				
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			117				
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	111	2	9	9	N	8			125				

KRUSE-STANLEY DL UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 146490	COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14455		PERF.10300 - 14455								
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6239	2	193	9	N	175	171	1	1	8	20		
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5612	2	183	9	N	166	1	8		185			
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4486	2	145	9	N	132	184	1	1	8	132		
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4119	2	166	9	N	151	174	1		109			
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3868	2	110	9	N	100	177	1		32			
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3748	2	165	9	N	150	168	1		14			

MARY LOU UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 146707	COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882								
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	N	39			88				
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1232	2	51	9	N	46	1	8	133				
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1356	2	86	9	N	78	2	8	209				
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1455	2	86	9	N	78	189	1	1	8	97		
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1744	2	75	9	N	68	1	8		164			
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2015	2	101	9	N	92				256			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
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	BALANCE
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-				-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
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	6733	-0-	6733	6733	6181	2	552	9	502	474	1		28
04	14B2 EXT	22	-0-	22	6755	22	2		N	-0-				28
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2045	2	118	9	107				261
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2770	2	113	9	103	190	1		174
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2653	2	51	9	46				220
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2322	2	89	9	81	180	1		121
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1856	2	103	9	94				215
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1624	2	73	9	66	189	1		92
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
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	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	570	2	188	9	171	179	1		129
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	578	2	197	9	179	174	1		134
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	518	2	167	9	152	187	1		99
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	445	2	152	9	138				237
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	575	2	178	9	162	185	1		214
04	620 X	620	-0-	-0-	-0-	466	2	154	9	140	193	1		161
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1046	2	167	9	152	4	8		238
12	465 N	300	-0-	-165	-0-	253	2	47	9	43	191	1		90
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	52	2	33	9	30				120
02	1008 N	38	-0-	-970	-0-	21	2	17	9	15				135
03	310 N	96	-0-	-214	-0-	73	2	23	9	21	1	8		155
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	769	2	91	9	83				238

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	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
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			18
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2			20
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			20
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			28
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-			28
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			28
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-			28
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			28
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			28
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
11	39351 X	6685	-0-	-32666	-0-	6557	2	128	9	N	116	189	1	95
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5484	2	110	9	N	100			195
01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4836	2	95	9	N	86	181	1	100
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194	2	61	9	N	55			155
03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6047	2	90	9	N	82			237
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5773	2	102	9	N	93	186	1	144
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	2400 X	1935	-0-	-465	-0-	1867	2	68	9	N	62			207
12	1953 X	1592	-0-	-361	-0-	1581	2	11	9	N	10	160	1	57
01	1953 X	1900	-0-	-53	-0-	1861	2	39	9	N	35			92
02	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			92
03	2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1534	2	132	9	N	120			212
04	1950 X	1801	-0-	-149	-0-	1788	2	13	9	N	12			224
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	616	2	8	9	N	7			191
12	775 N	80	-0-	-695	-0-	77	2	3	9	N	3			194
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14			208
02	588 N	320	-0-	-268	-0-	313	2	7	9	N	6	182	1	32
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	N	7			39
04	750 N	382	-0-	-368	-0-	374	2	8	9	N	7			46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
01	248 N	2	-0-	-246	-0-		2	2		N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	32		61
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678													
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-		24
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-		24
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-		24
02	56 N	29	-0-	-27	-0-		29	2		N	-0-		24
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2		N	-0-		24
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-		24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687													
11	390 N	386	-0-	-4	-0-		386	2		N	-0-		26
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2		N	-0-		26
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-		26
02	364 N	322	-0-	-42	-0-		322	2		N	-0-		26
03	434 N	301	-0-	-133	-0-		301	2		N	-0-		26
04	450 N	266	-0-	-184	-0-		266	2		N	-0-		26
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-		31
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-		31
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	2		N	-0-		31
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2		N	-0-		31
03	434 N	284	-0-	-150	-0-		284	2		N	-0-		31
04	300 N	142	-0-	-158	-0-		142	2		N	-0-		31
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-		811	2	12	9	N	11	30
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-		835	2	17	9	N	15	44
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		2426	2	46	9	N	42	5
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1517	2	26	9	N	24	28
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1578	2	35	9	N	32	60
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-		461	2	25	9	N	23	83
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
11	3450 X	2748	-0-	-702	-0-		2727	2	21	9	N	19	130
12	3317 X	3123	-0-	-194	-0-		3116	2	7	9	N	6	136
01	3379 X	2074	-0-	-1305	-0-		2061	2	13	9	N	12	148
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-						N	3	151
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-	151
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-	151
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		2442	2	143	9	N	130	89
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		2437	2	160	9	N	145	54
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-		2159	2	67	9	N	61	115
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		2380	2	217	9	N	197	125
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2497	2	143	9	N	130	75
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-		2294	2	110	9	N	100	175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544												
MEINEN-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL	DEPTH 16450	PERF.12309	- 16450				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			28
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			28
01	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			28
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			28
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1			29
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2	29	9	N	26			55
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL	DEPTH 16174	PERF.12049	- 16174				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
MICHALSKY				WELL #:	1	RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL	DEPTH 14879	PERF.11329	- 14900				
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	45	9	N	41	2	8	247
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	511	2	53	9	N	48	187	1	108
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	46	9	N	42			150
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	45	9	N	41	1	8	190
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	N	45	1	8	234
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	547	2	29	9	N	26	180	1	80
DERRICK UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL	DEPTH 11643	PERF.10980	- 15163				
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2	276	9	N	251	180	1	254
12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	210	9	N	191	353	1	88
01	723	X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	155	9	N	141	172	1	56
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	222	9	N	202	171	1	86
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2	121	9	N	110	1	8	195
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	127	9	N	115	179	1	130
TALLEY-MITCHELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL	DEPTH 15341	PERF.11710	- 15341				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
MOODY				WELL #:	1H	RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL	DEPTH 16602	PERF.11205	- 16602				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
WAGNER-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL	DEPTH 15810	PERF.12204	- 15810				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				12/19/2025									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1										RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	60 N	18	-0-	-42	-0-			18 2			N	-0-						61
12	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2			N	-0-						61
01	31 N	6	-0-	-25	-0-			6 2			N	-0-						61
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-			143 2	72	9	N	65						126
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-			91 2			N	-0-						126
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-			80 2	36	9	N	33						159

WELLMAN OL				WELL #:	1H	RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

OLDENBURG C				WELL #:	4	RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789						
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-			532 2	13	9	N	12						51
12	496 N	390	-0-	-106	-0-			384 2	6	9	N	5						56
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-						56
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-						56
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-						56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						56

HUBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605						
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-

STELLA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LUCKY				WELL #:	1	RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020						
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-			8 2	23	9	N	21						115
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-			126 2	41	9	N	37						152
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-			155 2	32	9	N	29	170	1				11
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-			216 2	37	9	N	34						45
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-			203 2	34	9	N	31						76
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-			291 2	43	9	N	39						115

SOWELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-			650 2			N	-0-						-0-
12	651 N	629	-0-	-22	-0-			629 2			N	-0-						-0-
01	651 N	542	-0-	-109	-0-			542 2			N	-0-						-0-
02	588 N	453	-0-	-135	-0-			453 2			N	-0-						-0-
03	620 N	459	-0-	-161	-0-			459 2			N	-0-						-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-			498 2			N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)											CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 500																				
TOURMALINE UNIT																				
WELL #: 1											RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
11	4020 X	3546	-0-	-474	-0-	3455	2	91	9	N	83		186	1			75			
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4479	2	131	9	N	119						194			
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4530	2	116	9	N	105		190	1			109			
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3844	2	106	9	N	96						205			
03	4619 X	3765	-0-	-854	-0-	3675	2	90	9	N	82		184	1			103			
04	4500 X	4287	-0-	-213	-0-	4186	2	101	9	N	92						195			
HUSFELD											WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	540	1	708	2	N	41		4	8			100			
						45	9													
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	257	1	1656	2	N	44		4	8			140			
						48	9													
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	406	1	1847	2	N	44		4	8			180			
						48	9													
02	756 N	464	-0-	-292	-0-	451	2	13	9	N	12		2	8			190			
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1984	2	47	9	N	43		187	1	1	8	45			
04	3000 N	3074	-0-	74	74	198	1	2810	2	N	60		1	8			104			
						66	9													
ROZNOV											WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	1			20			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						21			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						21			
NOAK-OL UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325	
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	960	1	904	2	N	4		1	8			45			
						4	9													
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	992	1	922	2	N	29						74			
						32	9													
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	672	2	N	10						84			
						11	9													
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	864	1	1881	2	N	11						95			
						12	9													
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	992	1	497	2	N	23						118			
						25	9													
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	960	1	557	2	N	4						122			
						4	9													
PRATT UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044	
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-			
LINDLEY											WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606	
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-						-0-			
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-						-0-			
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1		1	8			-0-			
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-						-0-			
03	2108 N	1344	-0-	-764	-0-	1344	2			N	-0-						-0-			
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-						-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253													
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4 9	N	4			81
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8 9	N	7			88
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	365	2	8 9	N	7			95
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9 9	N	8			103
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394	2	10 9	N	9			112
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7 9	N	6			118
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	259	2	14 9	N	13	1 8		149
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25 9	N	23	2 8		170
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	19	2	3 9	N	3	1 8		172
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	17	2	1 9	N	1			173
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			173
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	163 1		10
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
11	2940 X	2791	-0-	-149	-0-	2779	2	12 9	N	11			151
12	3038 X	2727	-0-	-311	-0-	2698	2	29 9	N	26	2 8		175
01	3007 N	2217	-0-	-790	-0-	2210	2	7 9	N	6			181
02	2800 N	2931	-0-	131	-0-	2894	2	37 9	N	34	180 1		35
03	2728 N	2457	-0-	-271	-0-	2450	2	7 9	N	6			41
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2211	2	11 9	N	10			51
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289													
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2370 2	N	77	106 1		107
						85	9						
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2636 2	N	89			196
						98	9						
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	217	1	2538 2	N	90	179 1		107
						99	9						
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	196	1	2411 2	N	92			199
						101	9						
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	217	1	2757 2	N	96	168 1		127
						106	9						
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	210	1	2584 2	N	95			222
						105	9						
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13 9	N	12	1 8		139
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2808	2	12 9	N	11	3 8		147
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7 9	N	6	1 8		152
02	2744 N	2641	-0-	-103	-0-	2627	2	14 9	N	13	2 8		163
03	2821 N	1306	-0-	-1515	-0-	1303	2	3 9	N	3	1 8		165
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2214	2	12 9	N	11	1 8		175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	18
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	18
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	18
02	392 N	271	-0-	-121	-0-	271	2	N	18
03	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2	N	18
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	18
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326									
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	92
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	N	93
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	93
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	78	2	N	96
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	N	98
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2	N	98
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062									
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	473	2	N	85
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	2	N	103
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	273	2	N	108
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	437	2	N	123
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	447	2	N	134
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	N	141
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945									
11	2520 X	1108	-0-	-1412	-0-	1108	2	N	-0-
12	961 X	313	-0-	-648	-0-	313	2	N	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-
04	1110 N	954	-0-	-156	-0-	954	2	N	-0-
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
T.M.P.A. WELL #: 1H										RRCID -> 151503	COMPL. DATE 09/03/1994	TOTAL	DEPTH 15215	PERF.11067	- 15215				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		390 N		67	-0-	-323		-0-		67	2		N	-0-					4
12		310 N		-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					4
01		155 N		-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					4
02		90 N		90	-0-	-0-		-0-		90	2		N	-0-					4
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					5
04		68 N		68	-0-	-0-		-0-		68	2		N	-0-					5
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 15484	PERF.10965	- 15484		
11		390 N		5	-0-	-385		-0-		5	2		N	-0-					77
12		155 N		42	-0-	-113		-0-		36	2	6 9	N	5					82
01		31 N		31	-0-	-0-		-0-		31	2		N	-0-					82
02		12 N		12	-0-	-0-		-0-		12	2		N	-0-					82
03		31 N		7	-0-	-24		-0-		7	2		N	-0-					82
04		238 N		238	-0-	-0-		-0-		236	2	2 9	N	2					84
STOUT OL										WELL #: 1H	RRCID -> 151741	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL	DEPTH 15680	PERF.11502	- 15680			
11		1057 N		1057	-0-	-0-		-0-		1055	2	2 9	N	2					76
12		1381 N		1381	-0-	-0-		-0-		1377	2	4 9	N	4					80
01		1206 N		1206	-0-	-0-		-0-		1200	2	6 9	N	5					85
02		1361 N		1361	-0-	-0-		-0-		1359	2	2 9	N	2					87
03		1629 N		1629	-0-	-0-		-0-		1629	2		N	-0-					87
04		1545 N		1545	-0-	-0-		-0-		1545	2		N	-0-					87
AZURITE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 151743	COMPL. DATE 07/26/1994	TOTAL	DEPTH 14514	PERF.11372	- 14514			
11		60 N		-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					55
12		175 N		175	-0-	-0-		-0-		175	2		N	-0-					55
01		62 N		-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					55
02		75 N		75	-0-	-0-		-0-		75	2		N	-0-					55
03		62 N		48	-0-	-14		-0-		48	2		N	-0-					55
04		75 N		75	-0-	-0-		-0-		75	2		N	-0-					55
KNUTZEN OL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 151745	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL	DEPTH 15700	PERF.12300	- 15700			
11		180 N		61	-0-	-119		-0-		61	2		N	-0-					63
12		93 N		53	-0-	-40		-0-		53	2		N	-0-					63
01		120 N		120	-0-	-0-		-0-		120	2		N	-0-					63
02		56 N		53	-0-	-3		-0-		53	2		N	-0-					63
03		247 N		247	-0-	-0-		-0-		247	2		N	-0-					63
04		121 N		121	-0-	-0-		-0-		121	2		N	-0-					63
JADE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 151771	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL	DEPTH 13216	PERF. 9825	- 13216			
11		1312 N		1312	-0-	-0-		-0-		1229	2	83 9	N	75					141
12		1192 N		1192	-0-	-0-		-0-		1127	2	65 9	N	59					200
01		1065 N		1065	-0-	-0-		-0-		1026	2	39 9	N	35	177 1				58
02		872 N		872	-0-	-0-		-0-		872	2		N	-0-					58
03		1052 N		1052	-0-	-0-		-0-		918	2	134 9	N	122					180
04		996 N		996	-0-	-0-		-0-		949	2	47 9	N	43	187 1				36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-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
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			18
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			18
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			18
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-			18
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
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-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
11	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1012	-0-	-786	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	8	2	2	9	N	2	1	8	27
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			27
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	2	185	9	N	168	156	1	39
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	2		9	N	8			47
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	2	42	9	N	38			85
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	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
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-			29
12	620 N	427	-0-	-193	-0-	425	2		2 9	N	2			31
01	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-			31
02	476 N	357	-0-	-119	-0-	351	2		6 9	N	5			36
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	420	2		2 9	N	2			38
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2		2 9	N	2			40
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			26
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			26
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			26
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			26
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			26
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-			26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1822	2		52 9	N	47			105
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1808	2		54 9	N	49	1 8		153
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2		50 9	N	45			198
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1538	2		44 9	N	40	189 1		49
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1684	2		48 9	N	44			93
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1639	2		42 9	N	38			131
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			35
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	2		2 9	N	2			37
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	85	2		3 9	N	3			40
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-			40
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			40
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			40
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470														
11	1920 X	1659	-0-	-261	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
12	1891 X	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
01	1829 X	1798	-0-	-31	-0-	1791	2		7 9	N	6			6
02	1652 X	1593	-0-	-59	-0-	1593	2			N	-0-			6
03	1829 X	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-			6
04	1740 X	1673	-0-	-67	-0-	1673	2			N	-0-			6
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
11	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13143	2		532 9	N	484	569 1		33
12	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	12588	2		488 9	N	444	381 1	1 8	95
01	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10441	2		369 9	N	335	367 1		63
02	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10317	2		356 9	N	324	189 1	1 8	197
03	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10321	2		334 9	N	304	378 1		123
04	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9146	2		284 9	N	258	187 1		194
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620														
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02	728 N	657	-0-	-71	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706															
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	EOM BALANCE
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
03	496 N	58	-0-	-438	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679															
11	1320 N	105	-0-	-1215	-0-	105	2			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
11	1830 X	1017	-0-	-813	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
11	1170 N	537	-0-	-633	-0-	531	2	6	9	N	5				78
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	966	2	17	9	N	15	2	8		91
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7				98
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	1				99
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	936	2	12	9	N	11				110
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	708	2	11	9	N	10				120
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200															
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				25
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				25
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				25
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-				25
03	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-				25
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	339	2	21	9	N	19				44
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679															
11	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-				-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
01	682 N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
03	682 N	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-				-0-
04	390 N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-				-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4354	2	81	9	N	74	174	1	1 8	65
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4707	2	94	9	N	85	1	8		149
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3030	2	72	9	N	65	182	1	1 8	31
02	2576 X	89	-0-	-2487	-0-	89	2			N	-0-				31
03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4682	2	99	9	N	90				121
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3033	2	69	9	N	63				184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8		6
12	2976 N	1879	-0-	-1097	-0-	1878	2	1	9	N	1				7
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	N	8				15
02	1792 N	765	-0-	-1027	-0-	759	2	6	9	N	5				20
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4				24
04	2250 N	1872	-0-	-378	-0-	1868	2	4	9	N	4				28
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123															
11	1560 X	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-				-0-
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
03	2077 X	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
04	2130 X	1683	-0-	-447	-0-	1683	2			N	-0-				-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434															
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690															
11	1336 N	276	-0-	-1060	-0-	270	2	6	9	N	5				106
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	608	2	8	9	N	7				113
01	806 X	546	-0-	-260	-0-	535	2	11	9	N	10				123
02	728 X	552	-0-	-176	-0-	527	2	25	9	N	23				146
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1007	2	35	9	N	32				178
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	910	2	41	9	N	37				215
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009															
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026															
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444															
11	630 N	447	-0-	-183	-0-	446	2	1	9	N	1				100
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				100
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4	33	1		71
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	318	2	2	9	N	2				73
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-				73
04	540 N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-				73
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859															
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-				-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
02	448 N	154	-0-	-294	-0-	154	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3416	-0-	316	316	3415	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	2086 N	1770	-0-	-316	-0-	1770	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-		48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634													
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-	-0-
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651													
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	22	9	N	20	202
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2	81	9	N	74	106
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	75	9	N	68	171
02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	69	9	N	63	64
03	1953 X	1617	-0-	-336	-0-	-0-	1576	2	41	9	N	37	101
04	1890 X	1257	-0-	-633	-0-	-0-	1257	2			N	-0-	101
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735													
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-	178
12	3100 N	3568	-0-	468	-0-	468	3526	2	42	9	N	38	216
01	2691 N	2223	-0-	-468	-0-	-0-	2159	2	64	9	N	58	84
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	52	9	N	47	131
03	2356 X	2017	-0-	-339	-0-	-0-	1947	2	70	9	N	64	195
04	2280 X	2003	-0-	-277	-0-	-0-	1960	2	43	9	N	39	54
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	2	315	9	N	286	261
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	3585	2	189	9	N	172	248
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	4123	2	175	9	N	159	221
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	2	133	9	N	121	160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900													
M	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
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	559	2	18	9	N	16		127
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21	1 8	147
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	596	2	22	9	N	20		167
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	504	2	22	9	N	20		187
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	592	2	21	9	N	19		206
04	600 N	449	-0-	-151	-0-	419	2	30	9	N	27	179 1	54
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013													
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-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990													
11	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1029	2	26	9	N	24		204
12	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1128	2	28	9	N	25	191 1	38
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1308	2	29	9	N	26		64
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	N	24		88
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1163	2	25	9	N	23		111
04	1290 N	907	-0-	-383	-0-	846	2	61	9	N	55		166
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845													
11	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-		-0-
12	1488 N	854	-0-	-634	-0-	854	2			N	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-
02	1092 N	736	-0-	-356	-0-	736	2			N	-0-		-0-
03	868 N	206	-0-	-662	-0-	206	2			N	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		-0-
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978													
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		25
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-		25
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		25
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-		25
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		25
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		25
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598													
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		116
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	4 5	112
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		112
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		112
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		112
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-		112
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221													
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544											
WALTRIP				WELL #:	1H	RRCID ->	154729	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL	DEPTH	15882	PERF.11211 - 15882		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
11	300 N	18	-0-	-282	-0-		18	2		N	-0-				28
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				28
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				28
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1				WELL #:	1H	RRCID ->	154799	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.12815 - 16800		
11	3000 N	3200	-0-	200	1886		3199	2	1 9	N	1	1 8			95
12	5031 X	3145	-0-	-1886	-0-		3143	2	2 9	N	2	1 8			96
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		2978	2	1 9	N	1	1 8			96
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		2761	2	3 9	N	3	2 8			97
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2756	2	1 9	N	1				98
04	1710 X	1531	-0-	-179	-0-		1530	2	1 9	N	1				99
WALTON OL				WELL #:	1H	RRCID ->	155050	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL	DEPTH	16381	PERF.12920 - 18320		
11	1200 N	1156	-0-	-44	-0-		1155	2	1 9	N	1	1 8			19
12	1271 N	1159	-0-	-112	-0-		1159	2		N	-0-				19
01	1240 N	1164	-0-	-76	-0-		1164	2		N	-0-				19
02	1092 N	1066	-0-	-26	-0-		1066	2		N	-0-				19
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2		N	-0-				19
04	1140 N	1108	-0-	-32	-0-		1108	2		N	-0-				19
WEIMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	155063	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL	DEPTH	14543	PERF.10960 - 14543		
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3325	2	435 9	N	395	368 1	2 8		196
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		3615	2	465 9	N	423	380 1			239
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		2841	2	322 9	N	293	372 1			160
02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-		1580	2	186 9	N	169	190 1	1 8		138
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2305	2	158 9	N	144	181 1			101
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3308	2	289 9	N	263	189 1			175
ALICE				WELL #:	1H	RRCID ->	155517	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL	DEPTH	16140	PERF.12835 - 16140		
11	3390 X	3014	-0-	-376	-0-		3013	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	3503 X	3294	-0-	-209	-0-		3294	2		N	-0-				-0-
01	3193 X	2695	-0-	-498	-0-		2695	2		N	-0-				-0-
02	2884 X	2497	-0-	-387	-0-		2495	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	3286 X	2679	-0-	-607	-0-		2679	2		N	-0-				-0-
04	3180 X	2578	-0-	-602	-0-		2577	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HILSHER OL				WELL #:	1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12643 - 16702		
11	780 N	202	-0-	-578	-0-		196	2	6 9	N	5				115
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1160	2	19 9	N	17				132
01	837 N	789	-0-	-48	-0-		780	2	9 9	N	8				140
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-		590	2	14 9	N	13				153
03	1178 N	716	-0-	-462	-0-		713	2	3 9	N	3				156
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-		794	2	50 9	N	45				201
KLUMP OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155672	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL	DEPTH	16578	PERF.12845 - 16578		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-				40
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-				40
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				40
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		8	2		N	-0-				40
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-				40
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-				40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
BAY																					
WELL #: 1H										RRCID -> 155684			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908					
M	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					
11	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3074	2		1 9	N	1		1 8			-0-					
12	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130	2			N	-0-					-0-					
01	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			N	-0-					-0-					
02	2968 X	2829	-0-	-139	-0-	2828	2		1 9	N	1		1 8			-0-					
03	3224 X	2798	-0-	-426	-0-	2798	2			N	-0-					-0-					
04	3090 X	2750	-0-	-340	-0-	2750	2			N	-0-					-0-					
FREDERICK										WELL #: 1H			RRCID -> 155758			COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625		
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-					
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-					
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-					
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-					
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-					
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-					
ANDERSON-HILL										WELL #: 1			RRCID -> 156034			COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200		
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	750	1	2243	2	N	1		1 8			-0-					
						1	9														
12	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	775	1	2199	2	N	-0-					-0-					
01	2511 N	1227	-0-	-1284	-0-	313	1	914	2	N	-0-					-0-					
02	2688 N	454	-0-	-2234	-0-	454	2			N	-0-					-0-					
03	2976 N	849	-0-	-2127	-0-	18	1	831	2	N	-0-					-0-					
04	1200 N	837	-0-	-363	-0-	275	1	562	2	N	-0-					-0-					
SHIPNES UNIT										WELL #: 1RE			RRCID -> 156222			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930		
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-					
GIANT UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 156223			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17					
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					17					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17					
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					17					
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17					
BARTLETT										WELL #: 1			RRCID -> 156227			COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500		
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-					
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-					
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-					
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-					
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-					
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	166
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	166
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	166
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1 9 N	167
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2 9 N	169
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	169
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390									
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2	N	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380									
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	38
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2	N	38
01	465 N	135	-0-	-330	-0-	135	2	N	38
02	420 N	39	-0-	-381	-0-	39	2	N	38
03	434 N	21	-0-	-413	-0-	21	2	N	38
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	14	2	24 9 N	60
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790									
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2	N	-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-
02	2128 N	1854	-0-	-274	-0-	1854	2	N	-0-
03	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2	N	-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719									
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2	N	-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	2	N	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2026												
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924												
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	227	2	10	9	N	9
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	118	2	15	9	N	14
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	N	2
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	92	2			N	-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
11	1830	N	1234	-0-	-596	-0-	1184	2	50	9	N	45
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1783	2	62	9	N	56
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1571	2	39	9	N	35
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1145	2	26	9	N	24
03	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1436	2	36	9	N	33
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	1169	2	45	9	N	41
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1472	2	17	9	N	15
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1753	2	32	9	N	29
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1481	2	18	9	N	16
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	2	43	9	N	39
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	N	21
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	2	21	9	N	19
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5
12	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	170	2	1	9	N	1
02	392	N	193	-0-	-199	-0-	191	2	2	9	N	2
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	283	2	11	9	N	10
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	155	2	6	9	N	5
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4644	2	1	9	N	1
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5879	2	2	9	N	2
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5223	2	2	9	N	2
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4955	2	1	9	N	1
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3447	2	1	9	N	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
T.J.M. OL																			
WELL #: 1H										RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639		PERF.12326 - 16909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-						85		
12	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	2646	2		2	9	N	2		2	8		85		
01	2821 X	1525	-0-	-1296	-0-	1525	2			N	-0-						85		
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2886	2		2	9	N	2		2	8		85		
03	2821 X	2624	-0-	-197	-0-	2616	2		8	9	N	7					92		
04	2730 X	2241	-0-	-489	-0-	2234	2		7	9	N	6					98		

BARNEY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051		PERF.13508 - 18051	
11	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-						-0-		
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-						-0-		
01	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8924	2		1	9	N	1		1	8		-0-		
02	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-						-0-		
03	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-						-0-		
04	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-						-0-		

STANLEY OL										WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13139 - 16400	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-						-0-		
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-						-0-		
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-						-0-		
02	784 N	594	-0-	-190	-0-	594	2			N	-0-						-0-		
03	1116 N	470	-0-	-646	-0-	470	2			N	-0-						-0-		
04	990 N	574	-0-	-416	-0-	574	2			N	-0-						-0-		

RIO BRAVO UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402		PERF.11900 - 16402	
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-						27		
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-						27		
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-						27		
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-						27		
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-						27		
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-						27		

WARD, L. G. UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246		PERF.12520 - 16246	
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-		

WELLMAN										WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734		PERF.12260 - 14734	
11	DLQ G-10	88	-0-	88	516	88	2			Y	-0-						-0-		
12	623 N	107	-0-	-516	-0-	107	2			Y	-0-						-0-		
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-						-0-		
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-						-0-		
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-						-0-		
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-						-0-		

MALACHITE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196		PERF.11252 - 15196	
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	913	2		13	9	N	12					176		
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	974	2		17	9	N	15		1	8		190		
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	997	2		15	9	N	14					204		
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	913	2		20	9	N	18		189	1		33		
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	959	2		17	9	N	15					48		
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	857	2		12	9	N	11					59		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	632 2	35 9	N	32	2 8				118
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	994 2	44 9	N	40					158
01	1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1075 2	39 9	N	35					193
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1123 2	41 9	N	37	177 1				53
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	971 2	36 9	N	33					86
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1050 2	52 9	N	47					133
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
11	1350 X	1051	-0-	-299	-0-	1051 2		N	-0-					131
12	1395 X	1338	-0-	-57	-0-	1155 2	183 9	N	166	175 1				122
01	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1829 2	254 9	N	231	190 1				163
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2334 2	299 9	N	272	190 1				245
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4696 2	428 9	N	389	379 1				255
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4365 2	287 9	N	261	375 1				141
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
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
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-					-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 2		N	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-					-0-
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 2		N	-0-					-0-
04	390 N	278	-0-	-112	-0-	278 2		N	-0-					-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548 2		N	-0-					-0-
12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 2		N	-0-					-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-					-0-
02	1456 N	1187	-0-	-269	-0-	1187 2		N	-0-					-0-
03	1581 N	505	-0-	-1076	-0-	505 2		N	-0-					-0-
04	1590 N	1216	-0-	-374	-0-	1216 2		N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932														
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2		163
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	N	6		169
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		169
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	158	2			N	-0-		169
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	147	2	1	9	N	1		170
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	91	2	1	9	N	1		171
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376														
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	N	34	190 1	120
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1478	2	47	9	N	43		163
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1353	2	40	9	N	36		199
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1258	2	36	9	N	33		232
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1419	2	41	9	N	37		269
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	873	2	17	9	N	15	189 1	95
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591														
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		75
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		75
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		75
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		75
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		75
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		75
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		51
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		51
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		51
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	112	2	7	9	N	6	3 8	54
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6	4 8	56
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-		72
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-		72
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-		72
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-		72
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-		72
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-		72
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193														
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-		-0-
12	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4755	2			N	-0-		-0-
01	5208	X	4407	-0-	-801	-0-	4407	2			N	-0-		-0-
02	4704	X	3959	-0-	-745	-0-	3959	2			N	-0-		-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-		-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734													
M	0	ALLOW 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
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-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710													
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-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787													
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830													
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	126
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	126
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	126
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	126
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	126
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	126
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026													
11	1860	X	1222	-0-	-638	-0-	1222	2			N	-0-	59
12	1674	X	1163	-0-	-511	-0-	1157	2	6	9	N	5	64
01	1488	X	979	-0-	-509	-0-	945	2	34	9	N	31	95
02	1260	X	771	-0-	-489	-0-	771	2			N	-0-	95
03	1333	X	526	-0-	-807	-0-	526	2			N	-0-	95
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	95
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3420 X	2862	-0-	-558	-0-	2735	2	127	9	N	115	8	8		164
12	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2808	2	117	9	N	106	189	1	3 8	78
01	3534 X	2871	-0-	-663	-0-	2751	2	120	9	N	109	3	8		184
02	3192 X	2238	-0-	-954	-0-	2150	2	88	9	N	80	189	1	1 8	74
03	3534 X	2121	-0-	-1413	-0-	2047	2	74	9	N	67	3	8		138
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2813	2	127	9	N	115	188	1	1 8	64
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071															
11	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	3968	2			N	-0-				-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	4247 X	3904	-0-	-343	-0-	3904	2			N	-0-				-0-
02	3836 X	2739	-0-	-1097	-0-	2739	2			N	-0-				-0-
03	4557 X	3868	-0-	-689	-0-	3868	2			N	-0-				-0-
04	4410 X	3623	-0-	-787	-0-	3622	2	1	9	N	1	1	8		-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032															
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				109
12	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9643	2	182	9	N	165	190	1		84
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5082	2	94	9	N	85				169
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4896	2	114	9	N	104	188	1		85
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5023	2	94	9	N	85				170
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4500	2	87	9	N	79	188	1		61
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020															
11	1170 N	885	-0-	-285	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	1075	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	840 N	631	-0-	-209	-0-	631	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	625	-0-	-553	-0-	623	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774															
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-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602															
11	6240 X	4625	-0-	-1615	-0-	450	1	4175	2	N	-0-				-0-
12	5425 X	4642	-0-	-783	-0-	465	1	4177	2	N	-0-				-0-
01	5425 X	5243	-0-	-182	-0-	465	1	4778	2	N	-0-				-0-
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	420	1	4761	2	N	-0-				-0-
03	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	465	1	11178	2	N	-0-				-0-
04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	450	1	6311	2	N	-0-				-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503															
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1917	2	23	9	N	21				48
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1878	2	23	9	N	21				69
01	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1889	2	29	9	N	26				95
02	1820 N	1768	-0-	-52	-0-	1743	2	25	9	N	23				118
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	2	17	9	N	15	1	8		132
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1848	2	25	9	N	23				155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										CAPACITY				CNTY: LEE					
EPHRAIM OL										WELL #:		2H	RRCID -> 159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 13777	PERF.12615	- 13777
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-					-0-		
12		2108 N	1903	-0-	-205	-0-	1903	2			N	-0-					-0-		
01		2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2			N	-0-					-0-		
02		1792 N	1751	-0-	-41	-0-	1751	2			N	-0-					-0-		
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-		
04		2010 N	1948	-0-	-62	-0-	1948	2			N	-0-					-0-		
KENNARD										WELL #:		2HU	RRCID -> 159836	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL	DEPTH 16448	PERF.12872	- 16266	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		
RISIEN DL										WELL #:		1HU	RRCID -> 159939	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL	DEPTH 16678	PERF.12230	- 14406	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
NEUMANN UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 159991	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL	DEPTH 18111	PERF.14449	- 18111	
11		13770 X	13751	-0-	-19	-0-	13751	2			N	-0-					1		
12		14725 X	12664	-0-	-2061	-0-	12664	2			N	-0-					1		
01		14725 X	14049	-0-	-676	-0-	14048	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-		
02		13300 X	11827	-0-	-1473	-0-	11827	2			N	-0-					-0-		
03		14198 X	12818	-0-	-1380	-0-	12817	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04		13740 X	9715	-0-	-4025	-0-	9714	2	1	9	N	1					1		
BRACEWELL UNIT NO.1										WELL #:		1H	RRCID -> 160131	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL	DEPTH 14320	PERF.12625	- 14320	
11		300 N	188	-0-	-112	-0-	187	2	1	9	N	1	190	1			35		
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	35	6			-0-		
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-		
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-		
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-		
04		360 N	80	-0-	-280	-0-	80	2			N	-0-					-0-		
LEGACY UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 160135	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL	DEPTH 17650	PERF.13895	- 17650	
11		13830 X	11970	-0-	-1860	-0-	446	1	11523	2	N	1	1	8			-0-		
12		14353 X	14287	-0-	-66	-0-	496	1	13791	2	N	-0-					-0-		
01		14353 X	13727	-0-	-626	-0-	468	1	13259	2	N	-0-					-0-		
02		12964 X	12331	-0-	-633	-0-	448	1	11883	2	N	-0-					-0-		
03		14291 X	12887	-0-	-1404	-0-	12886	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04		13830 X	12746	-0-	-1084	-0-	12746	2			N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769											
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-
03	2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			N	-0-
04	2850 X	2311	-0-	-539	-0-	2311	2			N	-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015											
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980											
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729											
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	N	193
12	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1348	2	15	9	N	207
01	1612 N	1220	-0-	-392	-0-	1219	2	1	9	N	208
02	1456 N	1066	-0-	-390	-0-	1053	2	13	9	N	220
03	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1302	2	1	9	N	42
04	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1025	2	10	9	N	51
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750											
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	37
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	38
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1060	2	122	9	N	146
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1459	2	123	9	N	89
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1864	2	106	9	N	184
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1690	2	75	9	N	79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311		PERF.13400 - 18311	
WICHMAN										WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311		PERF.13400 - 18311	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		3510 X	2874	-0-	-636	-0-	2874	2			N	-0-					-0-		
12		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			N	-0-					-0-		
01		3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			N	-0-					-0-		
02		2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2920	2	2	9	N	2		2	8		-0-		
03		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			N	-0-					-0-		
04		3150 X	3069	-0-	-81	-0-	3069	2			N	-0-					-0-		
YVONNE										WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14210 - 17400	
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-		
ENTERPRISE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 15640		PERF.11400 - 15640	
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-		
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-		
01		775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-		
02		644 N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-		
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-		
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-		
ROSS DL										WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835		PERF.14216 - 17835	
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-		
12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-		
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-		
02		2744 X	2516	-0-	-228	-0-	2516	2			N	-0-					-0-		
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-		
04		2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-					-0-		
ROAN'S PRAIRIE										WELL #: 1H		RRCID -> 162337		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 16210		PERF.12433 - 16210	
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					106		
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	170	2	3	9	N	3					109		
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					109		
02		252 N	185	-0-	-67	-0-	163	2	22	9	N	20					129		
03		186 N	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	N	2					131		
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					131		
ZAPALAC, MORRIS F.										WELL #: 1H		RRCID -> 162545		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 17445		PERF.12509 - 17445	
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					93		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93		
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					93		
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					93		
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93		
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					93		
MIKEL										WELL #: 2H		RRCID -> 162567		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 16575		PERF.13768 - 16575	
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-		
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-		
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-		
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-		
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-		
04		1260 N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HAYNIE																	
WELL #: 1H										RRCID -> 162658		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 17344		PERF.13841 - 17344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	240 N	213	-0-	-27	-0-		213 2			N	-0-					-0-	
12	279 N	225	-0-	-54	-0-		225 2			N	-0-					-0-	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2			N	-0-					-0-	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2			N	-0-					-0-	
03	217 N	187	-0-	-30	-0-		187 2			N	-0-					-0-	
04	360 N	100	-0-	-260	-0-		100 2			N	-0-					-0-	
BETTY										WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283	
11	2790 X	2671	-0-	-119	-0-		2671 2			N	-0-					-0-	
12	2883 X	2730	-0-	-153	-0-		2730 2			N	-0-					-0-	
01	2883 X	2840	-0-	-43	-0-		2839 2	1	9	N	-1	1	8			-0-	
02	2604 X	2535	-0-	-69	-0-		2535 2			N	-0-					-0-	
03	2790 X	2781	-0-	-9	-0-		2781 2			N	-0-					-0-	
04	2760 X	2674	-0-	-86	-0-		2674 2			N	-0-					-0-	
EBERLE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320	
11	9540 X	8595	-0-	-945	-0-		8595 2			N	-0-					-0-	
12	10478 X	9487	-0-	-991	-0-		9487 2			N	-0-					-0-	
01	10478 X	9024	-0-	-1454	-0-		9023 2	1	9	N	-1	1	8			-0-	
02	9464 X	8119	-0-	-1345	-0-		8119 2			N	-0-					-0-	
03	9672 X	9145	-0-	-527	-0-		9145 2			N	-0-					-0-	
04	9180 X	8909	-0-	-271	-0-		8909 2			N	-0-					-0-	
SCHWICKERT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED										03/19/2026							
MANGUM OL										WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2			N	-0-					-0-	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2			N	-0-					-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2			N	-0-					-0-	
02	224 N	3	-0-	-221	-0-		3 2			N	-0-					-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2			N	-0-					-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-	
SCHROEDER										WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200	
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-	
CLANCY										WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769	
11	1020 N	778	-0-	-242	-0-		778 2			N	-0-					-0-	
12	1054 N	605	-0-	-449	-0-		605 2			N	-0-					-0-	
01	1054 N	597	-0-	-457	-0-		597 2			N	-0-					-0-	
02	728 N	417	-0-	-311	-0-		417 2			N	-0-					-0-	
03	620 N	475	-0-	-145	-0-		474 2	1	9	N	-1	1	8			-0-	
04	570 N	429	-0-	-141	-0-		429 2			N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681													
M	0	ALLOW 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
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-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965													
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1379	2	31	9	N	28	203
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1343	2	29	9	N	26	44
01	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1152	2	37	9	N	34	78
02	1316	N	980	-0-	-336	-0-	952	2	28	9	N	25	103
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1268	2	36	9	N	33	136
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1343	2	28	9	N	25	161
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	1
12	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-	1
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A													
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888													
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655													
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2	118
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	118
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5	123
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8	131
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5	136
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	138
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319													
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A													
M	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
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222													
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-		-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-		-0-
01	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-		-0-
02	2184 N	1341	-0-	-843	-0-	1341	2			N	-0-		-0-
03	2418 N	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-		-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-		-0-

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818													
11	1080 N	841	-0-	-239	-0-	840	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-		-0-
01	1891 N	1238	-0-	-653	-0-	1238	2			N	-0-		-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-		-0-
03	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423	2			N	-0-		-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1	1 8	-0-

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497													
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	54	2	7	9	N	6		55
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-		55
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-		55
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-		55
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		55
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		55

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619													
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	589	2	6	9	N	5		83
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-		83
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		83
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6		89
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2		91
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2		93

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154													
11	1020 X	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-		-0-
12	1054 X	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	961 X	135	-0-	-826	-0-	135	2			N	-0-		-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		-0-
03	93 X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197													
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	617	2			N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-		-0-
01	465 N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-		-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-		-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
11	3660 X	3337	-0-	-323	-0-	3337	2		-0-
12	3782 X	604	-0-	-3178	-0-	604	2		-0-
01	3782 X	295	-0-	-3487	-0-	295	2		-0-
02	3360 X	271	-0-	-3089	-0-	271	2		-0-
03	3441 X	173	-0-	-3268	-0-	173	2		-0-
04	3330 X	131	-0-	-3199	-0-	131	2		-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597									
11	6990 X	6103	-0-	-887	-0-	867	1	5235	2
						1	9		
12	6944 X	6563	-0-	-381	-0-	967	1	5596	2
01	7099 X	6506	-0-	-593	-0-	903	1	5602	2
						1	9		
02	6412 X	6207	-0-	-205	-0-	895	1	5310	2
						2	9		
03	7099 X	6589	-0-	-510	-0-	992	1	5596	2
						1	9		
04	6360 X	6225	-0-	-135	-0-	960	1	5264	2
						1	9		
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690									
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	1
12	3100 N	5791	-0-	2691	-0-	5791	2		150
01	3100 N	3642	-0-	542	-0-	3233	2	11	9
02	2800 N	2203	-0-	-597	-0-	2636	2	4	9
03	4908 X	2272	-0-	-2636	-0-	2268	2	4	9
04	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	9
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672														
M	ALLOW	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
11	5310 X	4769	-0-	-541	-0-	4768	2	1	9	N	1	1 8		-0-
12	5487 X	4902	-0-	-585	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
01	5394 X	4662	-0-	-732	-0-	4661	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	4816 X	4668	-0-	-148	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
04	4770 X	4725	-0-	-45	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370														
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	867	-0-	-169	-0-	867	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	549	-0-	-784	-0-	549	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	816	-0-	-324	-0-	816	2			N	-0-			-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939														
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	507	-0-	-733	-0-	507	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	478	-0-	-722	-0-	478	2			N	-0-			-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734														
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-			-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-			-0-
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	703	2			N	-0-			-0-
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034														
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	73	2	114	9	N	104			165
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1890	2	187	9	N	170	191 1	1 8	143
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2040	2	58	9	N	53			196
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	N	16	187 1		25
03	2077 N	885	-0-	-1192	-0-	824	2	61	9	N	55			80
04	2040 N	56	-0-	-1984	-0-	17	2	39	9	N	35			115
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704														
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2722	2	31	9	N	28	2 8		134
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	N	25	1 8		158
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2163	2	24	9	N	22			180
02	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1877	2	26	9	N	24			204
03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1880	2	20	9	N	18	173 1	1 8	48
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1546	2	18	9	N	16			64
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061														
11	3750 X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-			-0-
02	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3291	-0-	-519	-0-	3291	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018															
M	0	ALLOW 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
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-
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578															
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5173	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260															
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081															
11	9360	X	78	-0-	-9282	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	109	-0-	-9563	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	99	-0-	-4830	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-			-0-
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575															
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2483	-0-	-586	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
01	3906	X	3194	-0-	-712	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
02	4200	X	2264	-0-	-1936	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	4604	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605															
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1214	2	48	9	N	44	186	1	58
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1405	2	48	9	N	44	5	8	97
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	N	32	9	8	120
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1070	2	97	9	N	88	2	8	206
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5	189	1	22
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	610	2	2	9	N	2			24
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324															
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			49
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-	2	5	47
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			47
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			47
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			47
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261																			
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2				N	-0-					-0-	
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2				N	-0-					-0-	
01	2821 X	2516	-0-	-305	-0-	-0-	2516	2				N	-0-					-0-	
02	2548 X	1679	-0-	-869	-0-	-0-	1677	2	2	9		N	2	2	8			-0-	
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	2				N	-0-					-0-	
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	2				N	-0-					-0-	
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820																			
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
12	186 N	35	-0-	-151	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
01	403 N	191	-0-	-212	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-					-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085																			
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2				N	-0-					-0-	
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2				N	-0-					-0-	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2				N	-0-					-0-	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-	
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2				N	-0-					-0-	
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2				N	-0-					-0-	
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229																			
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	2				N	-0-					29	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					29	
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	2				N	-0-					29	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					29	
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					29	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					29	
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365																			
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2				N	-0-					-0-	
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2				N	-0-					-0-	
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-					-0-	
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2				N	-0-					-0-	
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2				N	-0-					-0-	
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2				N	-0-					-0-	
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801																			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9		N	15					65	
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9		N	2					67	
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9		N	2					69	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9		N	11					80	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402													
M	0	ALLOW 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
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-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448													
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-	-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	-0-
01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-	-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-	-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-	-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
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-
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
11	12840	X	11996	-0-	-844	-0-	11996	2			N	-0-	-0-
12	13268	X	13012	-0-	-256	-0-	13012	2			N	-0-	-0-
01	12369	X	8748	-0-	-3621	-0-	8748	2			N	-0-	-0-
02	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-	-0-
03	13020	X	5409	-0-	-7611	-0-	5409	2			N	-0-	-0-
04	12600	X	4131	-0-	-8469	-0-	4131	2			N	-0-	-0-
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	53
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	2	45	9	N	41	94
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	94
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	95
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-	95
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	95
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-	140
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-	140
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-	140
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-	140
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3281	2	1	9	N	1	141
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-	141
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870													
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-	-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-	-0-
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5524	2	1	9	N	1	-0-
02	5180	X	5108	-0-	-72	-0-	5108	2			N	-0-	-0-
03	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	5395	2	1	9	N	1	-0-
04	5550	X	5137	-0-	-413	-0-	5137	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	3100 N	6835	-0-	3735	3735	6039	2	796	9	N	724	530	1		194
01	3100 N	1924	-0-	-1176	2559	1733	2	191	9	N	174	171	1		197
02	2800 N	1164	-0-	-1636	923	1020	2	144	9	N	131	177	1		151
03	1413 X	490	-0-	-923	-0-	424	2	66	9	N	60				211
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	360	2	61	9	N	55	183	1		83

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764															
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
12	682 N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-				-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				36
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				36
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				36
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				36
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				36
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				36

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076															
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-				-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200															
11	3000 N	2367	-0-	-633	875	2367	2			N	-0-				-0-
12	3250 X	2375	-0-	-875	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-				-0-
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-				-0-
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610															
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-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110															
11	960 N	517	-0-	-443	-0-	507	2	10	9	N	9				43
12	899 N	511	-0-	-388	-0-	500	2	11	9	N	10				53
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	N	23				76
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15				91
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	547	2	14	9	N	13				104
04	1140 N	8	-0-	-1132	-0-	7	2	1	9	N	1				104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	9215	PERF.	8792	-	9000
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LEVIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999											TOTAL	DEPTH	12029	PERF.	11430	-	14197
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					1
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					1
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	965	2	58	9	N	53					54
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					63
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000											TOTAL	DEPTH	15934	PERF.	15559	-	22580
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-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999											TOTAL	DEPTH	15341	PERF.	15258	-	18848
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026																	
MCHEMRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993											TOTAL	DEPTH	10152	PERF.	8233	-	10152
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000											TOTAL	DEPTH	15650	PERF.	15355	-	21440
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000											TOTAL	DEPTH	15098	PERF.	11653	-	15098
11	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	2			N	-0-					109
12	527	N	163	-0-	-364	-0-	152	2	11	9	N	10					119
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	241	2	12	9	N	11					130
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					130
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	2	13	9	N	12					142
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	406	2	24	9	N	22					164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
PHILLIPSBURG											WELL #:	1H	RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL	DEPTH	15667	PERF.	15425 - 19743
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-					-0-			
12	62	N	1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-					-0-			
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-			
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					-0-			
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ISAAC											WELL #:	1H	RRCID ->	180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL	DEPTH	15636	PERF.	15080 - 19866
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-			
SARA BETH											WELL #:	1RE	RRCID ->	185561	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	11198 - 14695
11	2430	X	2226	-0-	-204	-0-		2031	2	195	9	N	177	357	1	2	8	65			
12	2511	X	1900	-0-	-611	-0-		1737	2	163	9	N	148	184	1	1	8	28			
01	2511	X	934	-0-	-1577	-0-		858	2	76	9	N	69	1	8			96			
02	2268	X	209	-0-	-2059	-0-		162	2	47	9	N	43					139			
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					139			
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-						N	-0-					139			
SCHULTE UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11180 - 17521
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-		335	2	51	9	N	46	181	1			87			
12	589	N	383	-0-	-206	-0-		314	2	69	9	N	63					150			
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-		290	2	65	9	N	59					209			
02	364	N	331	-0-	-33	-0-		267	2	64	9	N	58	183	1			84			
03	372	N	334	-0-	-38	-0-		267	2	67	9	N	61					145			
04	330	N	326	-0-	-4	-0-		267	2	59	9	N	54					199			
MEANS "A"											WELL #:	2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL	DEPTH	10689	PERF.	10224 - 13880
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					15			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			
BRENHAM DOME UNIT											WELL #:	1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL	DEPTH	15307	PERF.	15018 - 18650
11	4710	X	4264	-0-	-446	-0-		4264	2			N	-0-					-0-			
12	4743	X	4233	-0-	-510	-0-		4233	2			N	-0-					-0-			
01	4650	X	4327	-0-	-323	-0-		4327	2			N	-0-					-0-			
02	4200	X	3757	-0-	-443	-0-		3757	2			N	-0-					-0-			
03	4526	X	4522	-0-	-4	-0-		4521	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-		4124	2			N	-0-					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	2282 2	8 9	N	7					31
12	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2203 2	8 9	N	7					38
01	2604 N	2465	-0-	-139	-0-	2444 2	21 9	N	19	1	8			56
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2372 2	15 9	N	14					70
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2320 2	11 9	N	10					80
04	2400 N	2016	-0-	-384	-0-	2010 2	6 9	N	5					85
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1217 2	234 9	N	213	177	1			150
12	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1256 2	249 9	N	226	175	1			201
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	482 2	113 9	N	103	188	1			116
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	369 2	143 9	N	130					246
03	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	961 2	259 9	N	235	365	1			116
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	764 2	276 9	N	251	182	1			185
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					72
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
11	DLQ G-10	136	-0-	136	233	136 2		Y	-0-					37
12	328 X	95	-0-	-233	-0-	95 2		Y	-0-					37
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-					37
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-					37
03	155 X	79	-0-	-76	-0-	79 2		Y	-0-					37
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-					-0-
12	1054 N	392	-0-	-662	-0-	392 2		N	-0-					-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-					-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					-0-
04	570 N	206	-0-	-364	-0-	206 2		N	-0-					-0-
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					18
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-					18
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-					18
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-					18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT		CODE	AMT		CODE	M			AMT		CODE	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-								N	-0-						-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-			666	2				N	-0-						-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-								N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-			676	2				N	-0-						-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	2				N	-0-						-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810																				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2026																				

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392																				
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-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600																				
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-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						44

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508																				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-								N	-0-						111
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2				N	-0-						111
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-								N	-0-						111
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	2				N	-0-						111
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-								N	-0-						111
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23	2				N	-0-						111

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641																				
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2				N	-0-						31
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2				N	-0-						31
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	2				N	-0-						31
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108	2				N	-0-						31
03	93 N	89	-0-	-4	-0-			89	2				N	-0-						31
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2				N	-0-						31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																
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
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-
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222																
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-				24
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-				24
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2				N	-0-				24
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				24
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2				N	-0-				24
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				24
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860																
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				20
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-				20
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-				20
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-				20
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700																
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-				-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-				-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-				-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	2				N	-0-				-0-
03	868 N	346	-0-	-522	-0-	321	2	25	9		N	23				23
04	840 N	587	-0-	-253	-0-	587	2				N	-0-				23
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845																
11	2580 X	2110	-0-	-470	-0-	2110	2				N	-0-				-0-
12	1860 X	1756	-0-	-104	-0-	1756	2				N	-0-				-0-
01	2666 X	1210	-0-	-1456	-0-	1210	2				N	-0-				-0-
02	2408 X	2168	-0-	-240	-0-	2168	2				N	-0-				-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2				N	-0-				-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2				N	-0-				-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350																
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-				-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-				-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-				-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	2				N	-0-				-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2				N	-0-				-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-				-0-
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054																
11	930 N	815	-0-	-115	-0-	759	2	56	9		N	51	1	8		148
12	1178 N	941	-0-	-237	-0-	875	2	66	9		N	60	1	8		207
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	689	2	65	9		N	59	183	1		83
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	840	2	40	9		N	36	2	8		117
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	982	2	39	9		N	35	3	8		149
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	757	2	35	9		N	32	1	8		180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	0	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					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5		53					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53					
02		940 X	940	-0-	-0-	-0-	800	2	140	9	N	127			180					
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2794	2	294	9	N	267	357	1	90					
04		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	4891	2	420	9	N	382	359	1	1 8	112				
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860																				
11	4680	X	4161	-0-	-519	-0-	4161	2		N	-0-				-0-					
12	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	3918	2		N	-0-				-0-					
01	4836	X	3732	-0-	-1104	-0-	3732	2		N	-0-				-0-					
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-				-0-					
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-				-0-					
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-				-0-					
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247																				
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				24					
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-				24					
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-				24					
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				24					
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-				24					
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-				24					
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419																				
11	12120	X	11170	-0-	-950	-0-	11170	2		N	-0-				-0-					
12	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2		N	-0-				-0-					
01	13609	X	9404	-0-	-4205	-0-	9404	2		N	-0-				-0-					
02	12292	X	10814	-0-	-1478	-0-	10814	2		N	-0-				-0-					
03	13609	X	10105	-0-	-3504	-0-	10105	2		N	-0-				-0-					
04	12420	X	7237	-0-	-5183	-0-	7237	2		N	-0-				-0-					
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547																				
11	11250	X	7490	-0-	-3760	-0-	7490	2		N	-0-				-0-					
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	22736	2	1	9	N	1			-0-					
01	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20418	2	1	9	N	1	1	1	8	-0-				
02	10500	X	9848	-0-	-652	-0-	9848	2		N	-0-				-0-					
03	11625	X	8311	-0-	-3314	-0-	8311	2		N	-0-				-0-					
04	11250	X	10135	-0-	-1115	-0-	10135	2		N	-0-				-0-					
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898																				
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-					
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-				-0-					
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-				-0-					
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	N	1	1	8		-0-				
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-				-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	2486 2	14 9	N	13				99
12	2976 X	2578	-0-	-398	-0-	2560 2	18 9	N	16				115
01	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2534 2	32 9	N	29	98	1		46
02	2436 X	2368	-0-	-68	-0-	2354 2	14 9	N	13				59
03	2697 X	2459	-0-	-238	-0-	2446 2	13 9	N	12				71
04	2490 X	2290	-0-	-200	-0-	2262 2	28 9	N	25				96
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444													
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	635 2	44 9	N	40				143
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	647 2	39 9	N	35				178
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	620 2	44 9	N	40	185	1		33
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	442 2	46 9	N	42	1	8		74
03	682 N	613	-0-	-69	-0-	578 2	35 9	N	32				106
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	483 2	46 9	N	42				148
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506													
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394 2	1 9	N	1	1	8		-0-
12	3100 N	3107	-0-	7	7	3107 2		N	-0-				-0-
01	2890 N	2883	-0-	-7	-0-	2883 2		N	-0-				-0-
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-				-0-
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2447 2	1 9	N	1	1	8		-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-				-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234													
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4808 2	1 9	N	1	1	8		-0-
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-				-0-
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-				-0-
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4215 2	1 9	N	1	1	8		-0-
03	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457 2		N	-0-				-0-
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		N	-0-				-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221													
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	14	8	8		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7	8		6
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415													
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-				-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-				-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-				-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-				-0-
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2		N	-0-				-0-
04	690 N	393	-0-	-297	-0-	393 2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
11	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2				N	-0-	-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-						N	-0-	-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2				N	-0-	-0-
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	2				N	-0-	-0-
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	2				N	-0-	-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
11	870	N	478	-0-	-392	-0-	478	2				N	-0-	76
12	868	N	430	-0-	-438	-0-	430	2				N	-0-	76
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2				N	-0-	76
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2				N	-0-	76
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2				N	-0-	76
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2				N	-0-	76
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2				N	-0-	-0-
12	5456	X	2423	-0-	-3033	-0-	2423	2				N	-0-	-0-
01	6231	X	1689	-0-	-4542	-0-	1689	2				N	-0-	-0-
02	5628	X	2738	-0-	-2890	-0-	2738	2				N	-0-	-0-
03	6231	X	5233	-0-	-998	-0-	5233	2				N	-0-	-0-
04	5580	X	2223	-0-	-3357	-0-	2223	2				N	-0-	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9		N	1	41
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-	41
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	2				N	-0-	41
02	1008	N	756	-0-	-252	-0-	756	2				N	-0-	41
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2				N	-0-	41
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2				N	-0-	41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
11	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2				N	-0-	-0-
12	3379	X	2747	-0-	-632	-0-						N	-0-	-0-
01	3317	X	2230	-0-	-1087	-0-	2230	2				N	-0-	-0-
02	2884	X	1427	-0-	-1457	-0-	1427	2				N	-0-	-0-
03	3193	X	985	-0-	-2208	-0-	985	2				N	-0-	-0-
04	2670	X	1606	-0-	-1064	-0-	1606	2				N	-0-	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	496	N	98	-0-	-398	-0-	98	2				N	-0-	-0-
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2				N	-0-	-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2				N	-0-	-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-	-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	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
11	1620 N	289	-0-	-1331	-0-	289	2			N	-0-			-0-
12	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
11	3330 X	3026	-0-	-304	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2763	-0-	-65	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	2719	-0-	-611	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395														
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3831	2	58	9	N	53			205
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4805	2	66	9	N	60	186	1	79
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4686	2	67	9	N	61			140
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4218	2	65	9	N	59			199
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4586	2	72	9	N	65	187	1	76
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4388	2	69	9	N	63		1 8	139
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030														
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			50
12	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			50
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-			50
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			50
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488														
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	270	1	410	2	N	-0-			-0-
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	279	1	617	2	N	-0-			-0-
01	744 N	279	-0-	-465	-0-	279	1			N	-0-			-0-
02	644 N	252	-0-	-392	-0-	252	1			N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	279	1	787	2	N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	270	1	335	2	N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
11	3000 N	3370	-0-	370	370	3370	2			N	-0-			-0-
12	2409 N	2039	-0-	-370	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
02	1456 X	1225	-0-	-231	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
M	ALLOW 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2026												

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
11	3120 X	1991	-0-	-1129	-0-	1991	2			N	-0-	-0-
12	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-	-0-
01	3224 X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-	-0-
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-	-0-
03	2852 X	1462	-0-	-1390	-0-	1462	2			N	-0-	-0-
04	2760 X	1165	-0-	-1595	-0-	1165	2			N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
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-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
11	3060 X	213	-0-	-2847	-0-	190	1	23	2	N	-0-	23
12	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	496	1	6460	2	N	3	23
						3	9					
01	7254 X	5168	-0-	-2086	-0-	423	1	4744	2	N	1	23
						1	9					
02	6552 X	5186	-0-	-1366	-0-	448	1	4734	2	N	4	25
						4	9					
03	7254 X	4218	-0-	-3036	-0-	474	1	3744	2	N	-0-	25
04	6720 X	388	-0-	-6332	-0-	333	1	55	2	N	-0-	25

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-	-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-	-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	N	1	-0-
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-	-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-	-0-
12	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	13801	-0-	10701	10701	13801	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	8633	-0-	5833	16534	8633	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	7204	-0-	4104	20638	7204	2			N	-0-	-0-
04	25242 X	4604	-0-	-20638	-0-	4604	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 COBB UNIT WELL #: 3										ASSOCIATED RRCID -> 208649				CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2005				CNTY: LEE TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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						
11	2220 X	1128	-0-	-1092	-0-	1128	2			N	-0-				-0-						
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-				-0-						
01	1860 X	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-				-0-						
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-				-0-						
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-				-0-						
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				-0-						

MOORE, H. H. UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 208650				COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100							
11	2490 N	2260	-0-	-230	-0-	270	1	1990	2	N	-0-				-0-						
12	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	279	1	1971	2	N	-0-				-0-						
01	2945 N	2462	-0-	-483	-0-	279	1	2176	2	N	6				6						
						7	9														
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	-0-				6						
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	279	1	2278	2	N	-0-				6						
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	270	1	2244	2	N	-0-				6						

RANGER					WELL #: 2	RRCID -> 209615				COMPL. DATE 03/15/2005				TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505							
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-						

FIFE UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 210156				COMPL. DATE 01/28/2005				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707							
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-						

HECKMANN UNIT A					WELL #: 1	RRCID -> 210784				COMPL. DATE 12/05/2004				TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701							
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-				-0-						
12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5447	2	2	9	N	2	2	8		-0-						
01	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-				-0-						
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-				-0-						
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-				-0-						
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-				-0-						

RIO BRAVO					WELL #: 2	RRCID -> 211607				COMPL. DATE 06/26/2004				TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350							
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				26						
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				26						
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				26						
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				26						
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-				26						
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5				31						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235																		
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					58
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5					63
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					63
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					63
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					63
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					63
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221																		
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	558 N	246	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378																		
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					167
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					167
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	58	9	N	53	180	1			40
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	62	9	N	56					96
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					96
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	85	9	N	77					173
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330																		
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1769	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670																		
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	961	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933																		
11	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
12	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	5619	-0-	-877	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	1285	-0-	-5907	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2	N	-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-
04	2190 N	1681	-0-	-509	-0-	1681	2	N	-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818									
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	470	2	N	108
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	108
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	108
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	108
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2	N	108
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501									
11	8400 X	7712	-0-	-688	-0-	7712	2	N	-0-
12	8618 X	7153	-0-	-1465	-0-	7153	2	N	-0-
01	8246 X	7911	-0-	-335	-0-	7910	2	N	-0-
02	7336 X	6396	-0-	-940	-0-	6396	2	N	-0-
03	8122 X	7095	-0-	-1027	-0-	7095	2	N	-0-
04	7710 X	7363	-0-	-347	-0-	7363	2	N	-0-
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696									
11	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	937	1	N	-0-
						1	9		
12	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	992	1	N	-0-
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	941	1	N	-0-
						1	9		
02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	895	1	N	-0-
03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	982	1	N	-0-
						1	9		
04	6180 X	5628	-0-	-552	-0-	929	1	N	-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675									
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-
04	1800 N	764	-0-	-1036	-0-	764	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MC CUNE														
WELL #: 1H RRCID -> 219874										COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3870	-0-	-377	-0-	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3904	-0-	-236	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
RANDALL														
WELL #: 1H RRCID -> 220422										COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RANGER														
WELL #: 3 RRCID -> 221435										COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799		
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	899 N	630	-0-	-269	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
01	868 N	581	-0-	-287	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
DODIE														
WELL #: 1RE RRCID -> 222130										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500		
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			36
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			36
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2	3 9	N	3			39
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	2 9	N	2			41
03	806 N	286	-0-	-520	-0-	-0-	273	2	13 9	N	12			53
04	780 N	8	-0-	-772	-0-	-0-	8	2		N	-0-			53
KATHY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 222143										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	3100 N	5255	-0-	2155	-0-	2155	4639	2	616 9	N	560	549 1		45
01	3019 N	864	-0-	-2155	-0-	-0-	767	2	97 9	N	88	2 8		131
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	21 9	N	19			150
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	62 9	N	56	179 1	1 8	26
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			26
BOSSE, A. B.														
WELL #: 1H RRCID -> 223316										COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081		
11	4830 X	4778	-0-	-52	-0-	-0-	4777	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	4991 X	4610	-0-	-381	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	2998	-0-	-1931	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	5654	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4718	-0-	-52	-0-	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
INDEPENDENCE														
WELL #: 1H RRCID -> 224423										COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WESTBROOK															
WELL #: 1A												RRCID -> 225323			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH												8865			
PERF. 8500 - 8865															
CAPACITY															
ASSOCIATED															
M 0															
ALLOW CODE															
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM															
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
MARVA UNIT												WELL #: 1RE			
												RRCID -> 225960			
												COMPL. DATE			
												N/A			
												TOTAL DEPTH			
												8898			
												PERF. 8276 - 10985			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
SHORTY												WELL #: 1			
												RRCID -> 226538			
												COMPL. DATE			
												N/A			
												TOTAL DEPTH			
												12614			
												PERF. 8202 - 12614			
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	2	8	69
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			69
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			69
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			69
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			69
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			69
HAYNIE-MOODY												WELL #: 1H			
												RRCID -> 227991			
												COMPL. DATE 03/12/2007			
												TOTAL DEPTH			
												19808			
												PERF. 14028 - 19808			
11	7200	X	6339	-0-	-861	-0-	960	1	5379	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5803	-0-	-1141	-0-	893	1	4909	2	N	-0-	1	8	-0-
							1	9							
01	7068	X	3615	-0-	-3453	-0-	329	1	3286	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	4490	-0-	-1894	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	4269	-0-	-2799	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5829	-0-	-501	-0-	320	1	5509	2	N	-0-			-0-
HECKMANN UNIT												WELL #: 2RE			
												RRCID -> 228080			
												COMPL. DATE 04/06/2007			
												TOTAL DEPTH			
												14750			
												PERF. 13695 - 18337			
11	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-			-0-
12	20150	X	18484	-0-	-1666	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
01	20150	X	12737	-0-	-7413	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	18200	X	17176	-0-	-1024	-0-	17175	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	20088	X	18088	-0-	-2000	-0-	18088	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	13146	-0-	-6294	-0-	13146	2			N	-0-			-0-
W.P.T.												WELL #: 1H			
												RRCID -> 229621			
												COMPL. DATE 05/14/2007			
												TOTAL DEPTH			
												14723			
												PERF. 14548 - 20299			
11	4560	X	3527	-0-	-1033	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	4200	2			N	-0-			-0-
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	3957	-0-	-75	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	3858	-0-	-642	-0-	3858	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	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
11	1230 N	370	-0-	-860	-0-	369	2	1	9	N	1			120
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	1			121
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1029	2	42	9	N	38			159
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1100	2	155	9	N	141	165	1	135
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	788	2	67	9	N	61			196
04	1050 N	754	-0-	-296	-0-	697	2	57	9	N	52			248
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 13610 - 19200														
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1697	-0-	-291	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1723	-0-	-257	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF. 12841 - 15946														
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF. 14452 - 19368														
11	8460 X	7311	-0-	-1149	-0-	7310	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8742 X	7276	-0-	-1466	-0-	7276	2			N	-0-			-0-
01	8742 X	6849	-0-	-1893	-0-	6848	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7868 X	6485	-0-	-1383	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
03	8711 X	7502	-0-	-1209	-0-	7502	2			N	-0-			-0-
04	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-			-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 13696 - 19883														
11	5100 X	4681	-0-	-419	-0-	960	1	3720	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	4991 X	4888	-0-	-103	-0-	992	1	3896	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4753	-0-	-83	-0-	970	1	3783	2	N	-0-			-0-
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	896	1	3608	2	N	-0-			-0-
03	4898 X	3991	-0-	-907	-0-	859	1	3132	2	N	-0-			-0-
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	960	1	4084	2	N	-0-			-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF. 15230 - 20753														
11	5010 X	4161	-0-	-849	-0-	960	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4299	-0-	-754	-0-	992	1	3307	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	3975	-0-	-1047	-0-	958	1	3016	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	4396 X	1493	-0-	-2903	-0-	273	1	1220	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	1154	-0-	-3155	-0-	110	1	1044	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	532	1	2002	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	9	-0-	-891	-0-	9	2			N	-0-		144
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		144
01	713 N	32	-0-	-681	-0-	32	2			N	-0-		144
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		144

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-		-0-
12	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6175	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-		-0-
02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5671	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-		-0-
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-		-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-		-0-
01	1395 N	452	-0-	-943	-0-	452	2			N	-0-		-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-		-0-
03	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-		-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
11	8220 X	7710	-0-	-510	-0-	960	1	6749	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	8494 X	7094	-0-	-1400	-0-	862	1	6232	2	N	-0-		-0-
01	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	286	1	8221	2	N	-0-		-0-
02	7196 X	6327	-0-	-869	-0-	49	1	6278	2	N	-0-		-0-
03	7967 X	5721	-0-	-2246	-0-	5721	2			N	-0-		-0-
04	8220 X	7521	-0-	-699	-0-	256	1	7265	2	N	-0-		-0-

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075													
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		71
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		71
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		71
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		71
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		71
*04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-		71

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
11	7410 X	7279	-0-	-131	-0-	960	1	6318	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	7657 X	7482	-0-	-175	-0-	992	1	6489	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	7657 X	6485	-0-	-1172	-0-	864	1	5620	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	896	1	6318	2	N	-0-		-0-
03	7533 X	7496	-0-	-37	-0-	992	1	6503	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	960	1	6383	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544						
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952 PERF.13758 - 18354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8460 X	7999	-0-	-461	-0-	960 1	7038 2	N	1	-0-
12	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	964 1	7527 2	N	1	-0-
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	912 1	7054 2	N	-0-	-0-
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	859 1	6664 2	N	1	-0-
03	8494 X	8447	-0-	-47	-0-	991 1	7456 2	N	-0-	-0-
04	8220 X	7793	-0-	-427	-0-	960 1	6832 2	N	1	-0-
						1 9				

HURST-BAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246965	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	14698 PERF.14416 - 22107
11	1980 X	1780	-0-	-200	-0-	1780 2		N	-0-	-0-
12	2046 X	1883	-0-	-163	-0-	1883 2		N	-0-	-0-
01	2015 X	1753	-0-	-262	-0-	1753 2		N	-0-	-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-	-0-
03	2015 X	2001	-0-	-14	-0-	2001 2		N	-0-	-0-
04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-	-0-

FIFE UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	248049	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13859 PERF.13732 - 18929
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	249387	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12710 PERF.12440 - 17220
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	27 2	3 9	N	3	51
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	51
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	51
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27 2	2 9	N	2	53

JET UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249822	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	16167 PERF.14834 - 16095
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-	-0-
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	660 2		N	-0-	-0-
03	930 N	708	-0-	-222	-0-	708 2		N	-0-	-0-
04	780 N	710	-0-	-70	-0-	710 2		N	-0-	-0-

HOKE-COLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250528	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	14175 PERF.13940 - 21056
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-	40
12	2325 X	1876	-0-	-449	-0-	1872 2	4 9	N	4	42
01	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	2795 2	3 9	N	3	44
02	2856 X	2401	-0-	-455	-0-	2378 2	23 9	N	21	65
*03	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	2811 2		N	-0-	65
*04	3060 X	2530	-0-	-530	-0-	2530 2		N	-0-	65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
ROCKET																			
WELL #: 2H										RRCID -> 251199		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 14727		PERF.14293 - 16726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2			N	-0-			-0-				
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2			N	-0-			-0-				
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2			N	-0-			-0-				
02	1036 N	1015	-0-	-21	-0-		1015	2			N	-0-			-0-				
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-		1104	2			N	-0-			-0-				
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-		1058	2			N	-0-			-0-				

LONGSTREET UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 254077		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14687		PERF.14416 - 21485	
11	14820 X	12967	-0-	-1853	-0-		848	1	12118	2	N	1	1 8		-0-				
							1	9											
12	14632 X	11574	-0-	-3058	-0-		925	1	10648	2	N	1	1 8		-0-				
							1	9											
01	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-		924	1	15309	2	N	1	1 8		-0-				
							1	9											
02	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-		856	1	13373	2	N	1	1 8		-0-				
							1	9											
03	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-		970	1	14235	2	N	1	1 8		-0-				
							1	9											
04	15720 X	13591	-0-	-2129	-0-		960	1	12630	2	N	1	1 8		-0-				
							1	9											

LIEBSCHER UNIT										WELL #: 1 H		RRCID -> 255710		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.12143 - 14413	
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-		336	2	19 9		N	17			208				
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-		379	2	35 9		N	32			240				
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	1	186 1		55				
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-		331	2	23 9		N	21			76				
03	403 N	297	-0-	-106	-0-		273	2	24 9		N	22			98				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98				

HUTTO UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 256589		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.10572 - 18150	
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-				

PRISON FARM										WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 9803 - 14550	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6				
04	14B2 EXT	-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	
11	1680 N	1655	-0-	-25	-0-		1655	2			N	-0-			-0-				
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1695	2			N	-0-			-0-				
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694	2			N	-0-			-0-				
02	1540 N	1526	-0-	-14	-0-		1526	2			N	-0-			-0-				
03	1705 N	1604	-0-	-101	-0-		1604	2			N	-0-			-0-				
04	1650 N	1524	-0-	-126	-0-		1524	2			N	-0-			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	158
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	492	2	70	9	N	64	188	1	34
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			34
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	10	2	12	9	N	11	3	8	42
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
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-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
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-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520														
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1932	2	125	9	N	114	7	8	160
12	2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1530	2	130	9	N	118	179	1	88
01	2325 N	1240	-0-	-1085	-0-	1144	2	96	9	N	87	5	8	170
02	1932 N	1063	-0-	-869	-0-	980	2	83	9	N	75	179	1	62
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		4	62
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1625	2	94	9	N	85	4	8	143
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			52
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			52
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6			58
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			58
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			58
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			58
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	450	1	3135	2	N	429	378	1	178
						472	9							
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	454	1	3226	2	N	447	361	1	260
						492	9							
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	416	1	3179	2	N	411	562	1	104
						452	9							
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	396	1	2602	2	N	333	183	1	253
						366	9							
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	447	1	2999	2	N	377	371	1	256
						415	9							
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	450	1	2857	2	N	369	563	1	61
						406	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
11	11880 X	7802	-0-	-4078	-0-	7661	2	141	9	N	128	185	1	129
12	10106 X	6472	-0-	-3634	-0-	6307	2	165	9	N	150	181	1	98
01	10106 X	5318	-0-	-4788	-0-	5201	2	117	9	N	106			204
02	7616 X	7607	-0-	-9	-0-	7428	2	179	9	N	163	185	1	181
03	8432 X	5619	-0-	-2813	-0-	5475	2	144	9	N	131	185	1	127
04	7800 X	3278	-0-	-4522	-0-	3176	2	102	9	N	93	186	1	34
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
11	DLQ G-10	251	-0-	251	446	1	1	237	2	Y	11	11	1	6
						1	4	12	9					
12	446 X	-0-	-0-	-446	-0-					Y	10	10	1	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	6
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	175	2	141	9	Y	128	125	1	9
03	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2562	2	11	4	Y	313	311	1	11
						344	9							
04	3000 N	3104	-0-	104	104	4	1	2366	2	Y	664	657	1	18
						4	4	730	9					
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
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-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2026

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 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	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
11	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-					N	1	1	8			86
12	24151 X	24151	-0-	-0-	-0-	22594	2	1557	9	N	1415	1083	1	7	8	411
01	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	41994	2	2346	9	N	2133	2320	1	5	8	219
02	37030 X	37030	-0-	-0-	-0-	35262	2	1768	9	N	1607	1605	1	3	8	218
03	39846 X	39846	-0-	-0-	-0-	38239	2	1607	9	N	1461	1447	1	2	8	230
04	34297 X	34297	-0-	-0-	-0-	32816	2	1481	9	N	1346	1264	1	3	8	309

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550																
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					25
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					25
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					25
04	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					25

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444																
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655																
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620																
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	606	2	12	9	N	11					110
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	613	2	14	9	N	13					123
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					124
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512																
11	14340 X	11811	-0-	-2529	-0-	11253	2	558	9	N	507	559	1	2	8	159
12	13950 X	11657	-0-	-2293	-0-	11094	2	563	9	N	512	523	1	1	8	147
01	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12282	2	623	9	N	566	551	1	2	8	160
02	11368 X	9490	-0-	-1878	-0-	8992	2	498	9	N	453	368	1	1	8	244
03	12214 X	10020	-0-	-2194	-0-	9506	2	514	9	N	467	559	1	1	8	151
04	12480 X	7939	-0-	-4541	-0-	7482	2	457	9	N	415	368	1			191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-		1114	1	8687	2	N	603	618	1	6	8	143
12	10261 X	10149	-0-	-112	-0-		663	9	1060	1	N	567	587	1	3	8	120
01	11098 X	9132	-0-	-1966	-0-		624	9	1010	1	N	529	422	1	4	8	223
02	10024 X	7987	-0-	-2037	-0-		582	9	655	1	N	390	410	1	1	8	202
03	10819 X	7615	-0-	-3204	-0-		429	9	233	1	N	464	600	1	3	8	63
*04	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-		510	9	393	1	N	590	552	1			101
							649	9									
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018																	
11	6330 X	1421	-0-	-4909	-0-		981	2	440	9	N	400	579	1	4	8	74
12	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-		5246	2	580	9	N	527	387	1	2	8	212
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-		5564	2	536	9	N	487	412	1	4	8	283
02	4508 X	3613	-0-	-895	-0-		3205	2	408	9	N	371	398	1	1	8	255
03	5828 X	3591	-0-	-2237	-0-		3107	2	484	9	N	440	582	1	2	8	111
04	5910 X	3003	-0-	-2907	-0-		2510	2	493	9	N	448	389	1	1	8	169
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838																	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026																	
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942																	
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-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445																	
11	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-		1107	1	8635	2	N	517	617	1	6	8	84
12	10726 X	10585	-0-	-141	-0-		569	9	1113	1	N	528	400	1	4	8	208
01	11811 X	8233	-0-	-3578	-0-		581	9	918	1	N	419	424	1	2	8	201
02	10500 X	8875	-0-	-1625	-0-		461	9	727	1	N	448	408	1	1	8	240
03	10664 X	9059	-0-	-1605	-0-		493	9	277	1	N	554	600	1	2	8	192
04	10320 X	9420	-0-	-900	-0-		609	9	342	1	N	413	411	1	1	8	193
							454	9									
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470																	
11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-		8188	2	573	9	N	521	357	1	1	8	259
12	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-		9104	2	706	9	N	642	754	1	1	8	146
01	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-		8145	2	699	9	N	635	567	1	1	8	213
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-		6708	2	579	9	N	526	567	1			172
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		3443	2	300	9	N	273	368	1	1	8	76
04	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-		5749	2	531	9	N	483	373	1			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203														
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	EOM BALANCE
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-
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 12097 - 16794														
11	6150 X	3251	-0-	-2899	-0-	3032	2	219	9	N	199	183	1	275
12	6355 X	4156	-0-	-2199	-0-	3849	2	307	9	N	279	369	1	183
01	6355 X	3838	-0-	-2517	-0-	3590	2	248	9	N	225	183	1	224
02	5376 X	2293	-0-	-3083	-0-	2171	2	122	9	N	111	180	1	155
03	4278 X	3727	-0-	-551	-0-	3452	2	275	9	N	250	367	1	38
04	4020 X	3914	-0-	-106	-0-	3670	2	244	9	N	222	189	1	70
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 10957 - 15301														
11	11310 X	8916	-0-	-2394	-0-	8047	2	869	9	N	790	746	1	257
12	11687 X	10838	-0-	-849	-0-	9861	2	977	9	N	888	937	1	206
01	11501 X	10146	-0-	-1355	-0-	9233	2	913	9	N	830	751	1	281
02	9268 X	7771	-0-	-1497	-0-	6977	2	794	9	N	722	759	1	243
03	10850 X	8393	-0-	-2457	-0-	7595	2	798	9	N	725	756	1	211
04	10500 X	8176	-0-	-2324	-0-	7221	2	955	9	N	868	934	1	144
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11103 - 14908														
11	7080 X	5513	-0-	-1567	-0-	5120	2	393	9	N	357	378	1	43
12	6727 X	3842	-0-	-2885	-0-	3431	2	411	9	N	374	366	1	51
01	6727 X	3901	-0-	-2826	-0-	3468	2	433	9	N	394	379	1	65
02	5852 X	5612	-0-	-240	-0-	5301	2	311	9	N	283	189	1	158
03	6479 X	5640	-0-	-839	-0-	5284	2	356	9	N	324	377	1	105
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7440	2	366	9	N	333	372	1	66
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF. 12100 - 17543														
11	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	757	1	5423	2	N	164	184	1	113
12	6107 X	5911	-0-	-196	-0-	180	9							
						761	1	4963	2	N	170	185	1	95
01	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	187	9							
						715	1	5769	2	N	187	1	8	281
02	5936 X	5112	-0-	-824	-0-	206	9							
						691	1	4268	2	N	139	179	1	241
03	6572 X	5237	-0-	-1335	-0-	153	9							
						727	1	4328	2	N	165	189	1	217
04	6480 X	4447	-0-	-2033	-0-	182	9							
						4260	2	187	9	N	170	177	1	209
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 11974 - 17039														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		172
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-						N	-0-		172
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-		172
						46	2				N	-0-		172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	DLQ G-10	9422	-0-	9422	35044	9029	2	393	9	Y	357	259	1	4 8	342
12	46030 X	10986	-0-	-35044	-0-	10577	2	409	9	Y	372	210	1	2 8	502
01	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	11794	2	507	9	Y	461	641	1	5 8	317
02	15288 X	12652	-0-	-2636	-0-	12090	2	562	9	Y	511	619	1	2 8	207
03	16926 X	9490	-0-	-7436	-0-	9173	2	317	9	Y	288	237	1	1 8	257
04	11910 X	11379	-0-	-531	-0-	10768	2	611	9	Y	555	611	1	1 8	200
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
11	DLQ G-10	22407	-0-	22407	97934	22136	2	271	9	Y	246	375	1	12 8	198
12	123293 X	25359	-0-	-97934	-0-	24920	2	439	9	Y	399	244	1		353
01	30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	29686	2	593	9	Y	539	547	1	5 8	340
02	41496 X	27456	-0-	-14040	-0-	27082	2	374	9	Y	340	308	1	2 8	370
03	45942 X	20901	-0-	-25041	-0-	20589	2	312	9	Y	284	290	1	3 8	361
04	29310 X	20204	-0-	-9106	-0-	19691	2	513	9	Y	466	467	1		360
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
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-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
11	18480 X	15524	-0-	-2956	-0-	12537	2	2987	9	N	2715	2694	1	6 8	396
12	18135 X	16343	-0-	-1792	-0-	13492	2	2851	9	N	2592	2885	1	5 8	98
01	18135 X	13706	-0-	-4429	-0-	10888	2	2818	9	N	2562	1797	1	2 8	861
02	16380 X	15491	-0-	-889	-0-	12799	2	2692	9	N	2447	2859	1	1 8	448
03	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	14807	2	2871	9	N	2610	2703	1	1 8	354
04	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	13231	2	2621	9	N	2383	2192	1	2 8	543
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
11	7020 X	4303	-0-	-2717	-0-	3800	2	503	9	N	457	376	1	7 8	275
12	6882 X	4260	-0-	-2622	-0-	3813	2	447	9	N	406	383	1	5 8	293
01	6851 X	3431	-0-	-3420	-0-	3049	2	382	9	N	347	568	1	2 8	70
02	4396 X	3758	-0-	-638	-0-	3422	2	336	9	N	305	189	1	1 8	185
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4789	2	444	9	N	404	378	1	1 8	210
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4378	2	363	9	N	330	376	1	1 8	163
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2316	2	624	9	N	567	529	1		235
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3094	2	706	9	N	642	725	1		152
01	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	1373	2	702	9	N	638	552	1		238
02	2744 X	2061	-0-	-683	-0-	1530	2	531	9	N	483	548	1		173
03	3813 X	2816	-0-	-997	-0-	2172	2	644	9	N	585	550	1		208
04	3690 X	2505	-0-	-1185	-0-	2041	2	464	9	N	422	378	1		252
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
11	24630 X	11621	-0-	-13009	-0-	10772	2	849	9	N	772	992	1	4 8	149
12	25451 X	15040	-0-	-10411	-0-	14143	2	897	9	N	815	409	1	1 8	554
01	24273 X	16909	-0-	-7364	-0-	15515	2	1394	9	N	1267	1616	1	7 8	198
02	21924 X	14980	-0-	-6944	-0-	13833	2	1147	9	N	1043	1009	1	1 8	231
03	24273 X	14878	-0-	-9395	-0-	13824	2	1054	9	N	958	999	1	3 8	187
04	16380 X	13932	-0-	-2448	-0-	12952	2	980	9	N	891	810	1	1 8	267

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	17160 X	12297	-0-	-4863	-0-	11781	2	516	9	N	469	507	1	215
12	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	15674	2	810	9	N	736	777	1	168
01	23219 X	18253	-0-	-4966	-0-	17481	2	772	9	N	702	480	1	390
02	20972 X	17170	-0-	-3802	-0-	16396	2	774	9	N	704	822	1	272
03	23219 X	16479	-0-	-6740	-0-	15823	2	656	9	N	596	642	1	226
04	17670 X	16496	-0-	-1174	-0-	15679	2	817	9	N	743	638	1	331
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2578	2	140	9	N	127	186	1	224
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	553	2	41	9	N	37	178	1	77
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		6	77
02	2548 X	3	-0-	-2545	-0-	3	2			N	-0-			77
03	2821 X	21	-0-	-2800	-0-	21	2			N	-0-			77
04	2730 X	60	-0-	-2670	-0-	60	2			N	-0-			77
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
11	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	8902	2	1558	9	N	1416	1276	1	480
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	8330	2	1804	9	N	1640	1854	1	264
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	6012	2	1227	9	N	1115	1064	1	314
02	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	8663	2	1448	9	N	1316	1423	1	207
03	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	9330	2	1525	9	N	1386	1251	1	342
04	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	8766	2	1464	9	N	1331	1277	1	395
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
11	18420 X	16336	-0-	-2084	-0-	290	1	14632	2	N	1275	1265	1	271
						11	4	1403	9					
12	19034 X	17253	-0-	-1781	-0-	291	1	15442	2	N	1377	1219	1	407
						5	4	1515	9					
01	19034 X	15073	-0-	-3961	-0-	231	1	13524	2	N	1198	1156	1	439
						1318	9							
02	17192 X	15811	-0-	-1381	-0-	273	1	14155	2	N	1257	1363	1	333
						1383	9							
03	18879 X	12253	-0-	-6626	-0-	258	1	10962	2	N	939	933	1	339
						1033	9							
04	16710 X	13137	-0-	-3573	-0-	270	1	11819	2	N	940	866	1	413
						14	4	1034	9					
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
11	18330 X	15996	-0-	-2334	-0-	283	1	14283	2	N	1291	1437	1	215
						10	4	1420	9					
12	18941 X	17323	-0-	-1618	-0-	293	1	15575	2	N	1318	1034	1	494
						5	4	1450	9			5	8	
01	18600 X	16571	-0-	-2029	-0-	252	1	14771	2	N	1407	1530	1	368
						1548	9							
02	16800 X	15167	-0-	-1633	-0-	258	1	13379	2	N	1391	1364	1	395
						1530	9							
03	18600 X	14086	-0-	-4514	-0-	291	1	12354	2	N	1310	1307	1	397
						1441	9					1	8	
04	16770 X	14260	-0-	-2510	-0-	286	1	12498	2	N	1328	1433	1	292
						15	4	1461	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544												
MARY LOU UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289880	COMPL.	DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.	11953	-	16122
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	-0-	8194	2	620	9	N	564	538	1	12	8	260
12	8773 X	4307	-0-	-4466	-0-	-0-	3923	2	384	9	N	349	371	1	3	8	235
01	8773 X	5427	-0-	-3346	-0-	-0-	4969	2	458	9	N	416	367	1	2	8	282
02	8232 X	7012	-0-	-1220	-0-	-0-	6471	2	541	9	N	492	562	1	2	8	210
03	9114 X	5132	-0-	-3982	-0-	-0-	4695	2	437	9	N	397	518	1	2	8	87
04	8820 X	5002	-0-	-3818	-0-	-0-	4539	2	463	9	N	421	377	1	1	8	130
BLUE PADDLE				WELL #:	1H	RRCID ->	289988	COMPL.	DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.	11084	-	15799
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	-0-	5130	2	1069	9	N	972	1098	1	1	8	260
12	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	-0-	8410	2	1652	9	N	1502	1433	1	1	8	328
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	-0-	7230	2	1432	9	N	1302	1049	1	1	8	580
02	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	-0-	6432	2	1388	9	N	1262	1640	1			202
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	-0-	6744	2	1417	9	N	1288	1278	1			212
04	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	-0-	6532	2	1418	9	N	1289	1099	1			402
AFFIRMED UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289990	COMPL.	DATE	11/10/2020	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.	13383	-	20107
11	27150 X	21667	-0-	-5483	-0-	-0-	1951	1	18219	2	N	1361	1301	1	6	8	181
							1497	9									
12	28055 X	19723	-0-	-8332	-0-	-0-	1863	1	16301	2	N	1417	1312	1	2	8	284
							1559	9									
01	28055 X	17560	-0-	-10495	-0-	-0-	1645	1	14498	2	N	1288	1351	1	3	8	218
							1417	9									
02	23800 X	18146	-0-	-5654	-0-	-0-	1688	1	15032	2	N	1230	1141	1	1	8	306
							73	4	1353	9							
03	23715 X	19527	-0-	-4188	-0-	-0-	1885	1	16159	2	N	1348	1498	1	2	8	154
							1483	9									
04	21660 X	18095	-0-	-3565	-0-	-0-	1802	1	14958	2	N	1210	1140	1	1	8	223
							4	4	1331	9							
RANGER				WELL #:	1H	RRCID ->	290401	COMPL.	DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13853	PERF.	13952	-	19597
11	30570 X	25849	-0-	-4721	-0-	-0-	24782	2	18	4	N	954	960	1			217
							1049	9									
12	28985 X	26717	-0-	-2268	-0-	-0-	25489	2	8	4	N	1109	733	1			593
							1220	9									
01	28985 X	25966	-0-	-3019	-0-	-0-	24666	2	1300	9	N	1182	1286	1	1	8	488
02	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	-0-	26060	2	1372	9	N	1247	1352	1			383
03	27590 X	26720	-0-	-870	-0-	-0-	25471	2	1249	9	N	1135	1111	1			407
04	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	-0-	24860	2	29	4	N	1072	1185	1			294
							1179	9									
CLIFFHANGER				WELL #:	1H	RRCID ->	290742	COMPL.	DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.	14025	-	19580
11	26820 X	22360	-0-	-4460	-0-	-0-	21017	2	15	4	N	1207	1309	1	18	8	392
							1328	9									
12	27125 X	22288	-0-	-4837	-0-	-0-	20729	2	7	4	N	1411	1269	1	12	8	522
							1552	9									
01	27125 X	20137	-0-	-6988	-0-	-0-	18776	2	1361	9	N	1237	1397	1	11	8	351
02	23548 X	21508	-0-	-2040	-0-	-0-	19933	2	1575	9	N	1432	1258	1	4	8	521
03	26009 X	19526	-0-	-6483	-0-	-0-	18116	2	1410	9	N	1282	1392	1	8	8	403
04	22350 X	15946	-0-	-6404	-0-	-0-	14853	2	17	4	N	978	886	1	2	8	493
							1076	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312															
M	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	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	23462	-0-	23462	72779	20683	2	2779	9	Y	2526	2342	1	1 8	701
12	96142 X	23363	-0-	-72779	-0-	20811	2	2552	9	Y	2320	2705	1		316
01	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	17508	2	1	4	Y	2029	1935	1		410
						2232	9								
02	20404 X	20404	-0-	-0-	-0-	18520	2	1884	9	Y	1713	1826	1		297
03	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	20243	2	63	4	Y	1973	1918	1		352
						2170	9								
04	21720 X	19824	-0-	-1896	-0-	17852	2	1972	9	Y	1793	1923	1		222
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749															
11	DLQ G-10	30091	-0-	30091	87843	28217	2	1874	9	Y	1704	1710	1	4 8	473
12	121674 X	33831	-0-	-87843	-0-	31864	2	1967	9	Y	1788	2015	1	2 8	244
01	28927 X	28927	-0-	-0-	-0-	26935	2	1	4	Y	1810	1686	1	1 8	367
						1991	9								
02	29547 X	29547	-0-	-0-	-0-	27306	2	2241	9	Y	2037	2049	1	1 8	354
03	33821 X	31567	-0-	-2254	-0-	28640	2	89	4	Y	2580	2474	1		460
						2838	9								
04	32730 X	26473	-0-	-6257	-0-	23884	2	2589	9	Y	2354	2523	1		291
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
11	DLQ G-10	5	-0-	5	53751	5	2			Y	-0-	149	1		-0-
12	67180 X	13429	-0-	-53751	-0-	11542	2	1887	9	Y	1715	1470	1	11 8	234
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	Y	6	235	1	4 8	1
02	34748 X	24190	-0-	-10558	-0-	21993	2	2197	9	Y	1997	1649	1		349
03	48826 X	48826	-0-	-0-	-0-	44676	2	138	4	Y	3647	3340	1	2 8	654
						4012	9								
04	47577 X	47577	-0-	-0-	-0-	43808	2	1	4	Y	3425	3644	1	7 8	428
						3768	9								
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
11	DLQ G-10	11608	-0-	11608	36753	9547	2	41	4	Y	1836	1867	1	3 8	240
						2020	9								
12	48145 X	11392	-0-	-36753	-0-	9398	2	50	4	Y	1767	1966	1	3 8	38
						1944	9								
01	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	7393	2	53	4	Y	1462	1435	1	4 8	61
						1608	9								
02	12348 X	7915	-0-	-4433	-0-	6439	2	83	4	Y	1266	1101	1	1 8	225
						1393	9								
03	13671 X	8551	-0-	-5120	-0-	6712	2	212	4	Y	1479	1377	1	1 8	326
						1627	9								
04	11610 X	9651	-0-	-1959	-0-	7893	2	102	4	Y	1505	1532	1	1 8	298
						1656	9								
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
11	DLQ G-10	13235	-0-	13235	41602	2322	1	8341	2	Y	2316	2437	1		185
						24	4	2548	9						
12	53203 X	11601	-0-	-41602	-0-	3179	1	6880	2	Y	1378	1489	1		74
						26	4	1516	9						
01	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	2013	1	9439	2	Y	2094	2077	1		91
						22	4	2303	9						
02	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	1533	1	7705	2	Y	1804	1895	1		-0-
						7	4	1984	9						
03	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	1748	1	8466	2	Y	2409	2343	1		66
						9	4	2650	9						
04	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	1678	1	8169	2	Y	2278	2061	1		283
						79	4	2506	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
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	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	26069	-0-	26069	82238	3313	1	21166	2	Y	1389	1472	1	6 8	141
						62	4	1528	9						
12	104847 X	22609	-0-	-82238	-0-	4161	1	17044	2	Y	1218	1133	1	7 8	219
						64	4	1340	9						
01	25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	3344	1	20006	2	Y	1580	1776	1	4 8	19
						46	4	1738	9						
02	27384 X	22497	-0-	-4887	-0-	2731	1	18500	2	Y	1135	1149	1	3 8	2
						17	4	1249	9						
03	26939 X	24810	-0-	-2129	-0-	2896	1	20248	2	Y	1495	1391	1	1 8	105
						21	4	1645	9						
04	26070 X	22927	-0-	-3143	-0-	2822	1	18508	2	Y	1289	1172	1	1 8	221
						179	4	1418	9						
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
11	DLQ G-10	16017	-0-	16017	39702	684	1	11740	2	Y	3241	3166	1	34 8	248
						28	4	3565	9						
12	56121 X	16419	-0-	-39702	-0-	229	1	12393	2	Y	3423	3352	1	24 8	295
						32	4	3765	9						
01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	103	1	11389	2	Y	3325	3206	1	10 8	404
						3658	9								
02	15428 X	15395	-0-	-33	-0-	53	1	11878	2	Y	3127	3149	1	4 8	378
						24	4	3440	9						
03	17081 X	16533	-0-	-548	-0-	694	1	12377	2	Y	3147	3297	1	1 8	227
						3462	9								
04	16020 X	15333	-0-	-687	-0-	351	1	11915	2	Y	2788	2891	1		124
						3067	9								
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
11	DLQ G-10	9743	-0-	9743	47177	1587	1	7551	2	Y	530	644	1	20 8	4
						22	4	583	9						
12	47262 X	85	-0-	-47177	-0-	17	1	64	2	Y	4	4	5	4 8	-0-
						4	9								
01	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	2773	1	17839	2	Y	973	825	1	2 8	146
						41	4	1070	9						
02	18424 X	16470	-0-	-1954	-0-	2313	1	12613	2	Y	1394	1144	1	6 8	390
						11	4	1533	9						
03	20398 X	19870	-0-	-528	-0-	2656	1	16115	2	Y	984	1337	1	6 8	31
						17	4	1082	9						
04	21030 X	16589	-0-	-4441	-0-	2442	1	13121	2	Y	817	697	1	12 8	139
						127	4	899	9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
11	DLQ G-10	17940	-0-	17940	57173	917	1	15729	2	Y	1142	1112	1	8 8	87
						38	4	1256	9						
12	75099 X	17926	-0-	-57173	-0-	292	1	15860	2	Y	1575	1520	1	7 8	135
						41	4	1733	9						
01	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	142	1	15642	2	Y	1236	1218	1	3 8	150
						1360	9								
02	18956 X	15155	-0-	-3801	-0-	62	1	13964	2	Y	1001	1027	1	1 8	123
						28	4	1101	9						
03	18910 X	17491	-0-	-1419	-0-	846	1	15087	2	Y	1416	1433	1	2 8	104
						1558	9								
04	17940 X	16371	-0-	-1569	-0-	422	1	14312	2	Y	1488	1523	1	2 8	67
						1637	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//		34733 500	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2		N	-0-			-0-	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-			-0-	
01	403 N	361	-0-	-42	-0-		361	2		N	-0-			-0-	
02	392 N	374	-0-	-18	-0-		374	2		N	-0-			-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-			-0-	
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2		N	-0-			-0-	

PEACH				WELL #:		1H	RRCID -> 291783		COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10893 - 15919		
11	90 N	57	-0-	-33	-0-		56	2	1	9	N	1		168	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-		168	
01	93 N	67	-0-	-26	-0-		59	2	8	9	N	7	160 1	14	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		76	2	13	9	N	12		26	
03	93 N	40	-0-	-53	-0-		32	2	8	9	N	7		33	
04	60 N	44	-0-	-16	-0-		36	2	8	9	N	7		40	

RAINIER				WELL #:		1H	RRCID -> 293205		COMPL. DATE 08/11/2021				TOTAL DEPTH 12701 PERF. 12565 - 20502		
11	24990 X	17499	-0-	-7491	-0-		245	1	15010	2	N	1867	2027 1	197	
							190	4	2054	9					
12	25048 X	23250	-0-	-1798	-0-		256	1	20369	2	N	2235	2023 1	401	
							166	4	2459	9			8 8		
01	23901 X	20438	-0-	-3463	-0-		182	1	17848	2	N	2048	2227 1	209	
							155	4	2253	9			13 8		
02	20272 X	18114	-0-	-2158	-0-		250	1	15564	2	N	1777	1691 1	292	
							345	4	1955	9			3 8		
03	23250 X	19586	-0-	-3664	-0-		173	1	17001	2	N	2073	1861 1	497	
							132	4	2280	9			7 8		
04	22500 X	18685	-0-	-3815	-0-		294	1	16168	2	N	1905	2164 1	235	
							127	4	2096	9			3 8		

OZARK				WELL #:		1H	RRCID -> 293424		COMPL. DATE 08/27/2021				TOTAL DEPTH 13098 PERF. 12744 - 20279		
11	31260 X	17997	-0-	-13263	-0-		189	1	17205	2	N	509	549 1	56	
							43	4	560	9			2 8		
12	31620 X	20479	-0-	-11141	-0-		176	1	19617	2	N	546	456 1	146	
							85	4	601	9					
01	34999 X	31003	-0-	-3996	-0-		277	1	29562	2	N	1003	1030 1	114	
							61	4	1103	9			5 8		
02	31612 X	24402	-0-	-7210	-0-		263	1	22985	2	N	802	884 1	31	
							272	4	882	9			1 8		
03	34999 X	18866	-0-	-16133	-0-		218	1	17763	2	N	681	650 1	61	
							136	4	749	9			1 8		
04	30773 X	30773	-0-	-0-	-0-		316	1	29404	2	N	914	813 1	161	
							48	4	1005	9			1 8		

REDWOOD A				WELL #:		1H	RRCID -> 293664		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11143 PERF. 11402 - 17953		
11	DLQ G-10	30818	-0-	30818	98564		1	1	28968	2	Y	1679	1666 1	139	
							2	4	1847	9					
12	130753 X	32189	-0-	-98564	-0-		332	1	29734	2	Y	1923	1862 1	200	
							8	4	2115	9					
01	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-		218	1	26516	2	Y	1208	1280 1	127	
							78	4	1329	9			1 8		
02	29232 X	27823	-0-	-1409	-0-		147	1	25663	2	Y	1784	1551 1	360	
							51	4	1962	9					
03	32364 X	22442	-0-	-9922	-0-		455	1	19987	2	Y	1690	1924 1	126	
							141	4	1859	9					
04	31140 X	20716	-0-	-10424	-0-		403	1	19763	2	Y	446	461 1	111	
							59	4	491	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	92163	1 1	27615 2	1436 9	Y	1305	1299	1	1 8	157
12	121960 X	29797	-0-	-92163	-0-	313 1	27989 2	1488 9	Y	1353	1320	1	1 8	189
01	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	206 1	25003 2	1376 9	Y	1251	1271	1	2 8	167
02	28084 X	26457	-0-	-1627	-0-	142 1	24773 2	1492 9	Y	1356	1200	1	1 8	322
03	31093 X	26456	-0-	-4637	-0-	558 1	24508 2	1217 9	Y	1106	1295	1		133
04	29040 X	25145	-0-	-3895	-0-	473 1	23231 2	1371 9	Y	1246	1109	1		270
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				2
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-				2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				2
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2 9	N	2				4
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				4
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360														
11	DLQ G-10	25113	-0-	25113	79711	1 1	23638 2	1472 9	Y	1338	1320	1	1 8	129
12	98098 X	18387	-0-	-79711	-0-	194 1	17351 2	837 9	Y	761	777	1	1 8	112
01	23166 X	23166	-0-	-0-	-0-	177 1	21554 2	1372 9	Y	1247	1217	1	2 8	140
02	25676 X	22103	-0-	-3573	-0-	120 1	20870 2	1071 9	Y	974	893	1	1 8	220
03	27094 X	23115	-0-	-3979	-0-	480 1	21071 2	1415 9	Y	1286	1399	1	1 8	106
04	25110 X	22524	-0-	-2586	-0-	417 1	20475 2	1570 9	Y	1427	1270	1		263
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946														
11	DLQ G-10	28342	-0-	28342	93616	75 1	26636 2	1484 9	Y	1349	1346	1	5 8	23
12	124165 X	30549	-0-	-93616	-0-	147 4	1484 9							
						18 1	28722 2	1686 9	Y	1533	1522	1	4 8	30
01	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	123 4	1686 9							
						3 1	27331 2	1403 9	Y	1275	1283	1	2 8	20
02	31584 X	24948	-0-	-6636	-0-	106 4	1403 9							
						20 1	23655 2	1225 9	Y	1114	1099	1	1 8	34
03	31434 X	23539	-0-	-7895	-0-	48 4	1225 9							
						22323 2	97 4		Y	1017	1027	1	1 8	23
04	29550 X	26505	-0-	-3045	-0-	1119 9								
						47 1	25145 2	1274 9	Y	1158	1153	1	1 8	27
						39 4								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	44043	-0-	44043	130089	105	1	37278	2	Y	5867	5864	1	8
						206	4	6454	9					83
12	173821 X	43732	-0-	-130089	-0-	24	1	37254	2	Y	5723	5706	1	8
						159	4	6295	9					97
01	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	4	1	32789	2	Y	4937	4986	1	8
						127	4	5431	9					47
02	40012 X	38271	-0-	-1741	-0-	28	1	32476	2	Y	5183	5107	1	8
						66	4	5701	9					122
03	44299 X	32158	-0-	-12141	-0-	27210	2	118	4	Y	4391	4441	1	
						4830	9							72
04	42870 X	37371	-0-	-5499	-0-	59	1	31599	2	Y	5149	5139	1	
						49	4	5664	9					82
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891														
11	DLQ G-10	21424	-0-	21424	68886	19589	2	1	4	Y	1667	1639	1	8
						1834	9							157
12	84684 X	15798	-0-	-68886	-0-	160	1	14294	2	Y	1218	1216	1	8
						4	4	1340	9					158
01	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	89	1	10850	2	Y	1222	1235	1	8
						32	4	1344	9					143
02	22008 X	12122	-0-	-9886	-0-	63	1	11048	2	Y	899	830	1	
						22	4	989	9					212
03	23901 X	21396	-0-	-2505	-0-	441	1	19347	2	Y	1338	1440	1	
						136	4	1472	9					110
04	21420 X	18676	-0-	-2744	-0-	341	1	16716	2	Y	1426	1273	1	
						50	4	1569	9					263
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952														
11	DLQ G-10	24284	-0-	24284	81019	64	1	22792	2	Y	1184	1184	1	8
						126	4	1302	9					19
12	108946 X	27927	-0-	-81019	-0-	17	1	26309	2	Y	1354	1343	1	8
						112	4	1489	9					25
01	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	3	1	25298	2	Y	1349	1356	1	8
						98	4	1484	9					16
02	26376 X	24120	-0-	-2256	-0-	20	1	22782	2	Y	1156	1141	1	8
						46	4	1272	9					30
03	28489 X	23143	-0-	-5346	-0-	21868	2	95	4	Y	1073	1082	1	8
						1180	9							20
04	27030 X	25048	-0-	-1982	-0-	44	1	23660	2	Y	1188	1181	1	8
						37	4	1307	9					26
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
11	DLQ G-10	41520	-0-	41520	143828	107	1	37992	2	Y	2919	2934	1	8
						210	4	3211	9					45
12	196551 X	52723	-0-	-143828	-0-	31	1	48462	2	Y	3657	3635	1	8
						207	4	4023	9					65
01	50529 X	50529	-0-	-0-	-0-	5	1	46337	2	Y	3643	3670	1	8
						180	4	4007	9					37
02	47124 X	45997	-0-	-1127	-0-	36	1	42128	2	Y	3406	3360	1	
						86	4	3747	9					83
03	52514 X	41627	-0-	-10887	-0-	38460	2	167	4	Y	2727	2762	1	
						3000	9							48
04	50820 X	46955	-0-	-3865	-0-	80	1	42782	2	Y	3661	3645	1	
						66	4	4027	9					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	20911	-0-	20911	67702	18838	2	1	4	Y	1884	1853	1	1 8	156
12	87460 X	19758	-0-	-67702	-0-	2072	9								
01	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	198	1	17693	2	Y	1693	1666	1	1 8	182
02	22652 X	18863	-0-	-3789	-0-	5	4	1862	9						
03	22537 X	19277	-0-	-3260	-0-	136	1	16555	2	Y	1751	1751	1	3 8	179
04	20910 X	18523	-0-	-2387	-0-	49	4	1926	9						
						97	1	16845	2	Y	1715	1551	1	2 8	341
						34	4	1887	9						
						385	1	16913	2	Y	1691	1924	1	1 8	107
						119	4	1860	9						
						331	1	16228	2	Y	1741	1557	1	1 8	290
						49	4	1915	9						
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774															
11	DLQ G-10	22348	-0-	22348	69728	86	1	19156	2	Y	2824	2972	1	5 8	118
12	92447 X	22719	-0-	-69728	-0-	3106	9								
01	21683 X	21683	-0-	-0-	-0-	86	1	19454	2	Y	2890	2710	1	5 8	293
02	22540 X	18662	-0-	-3878	-0-	3179	9								
03	23250 X	19925	-0-	-3325	-0-	67	1	18836	2	Y	2526	2489	1	3 8	327
04	22350 X	19381	-0-	-2969	-0-	1	4	2779	9						
						61	1	16603	2	Y	1816	1882	1	1 8	260
						1998	9								
						72	1	17738	2	Y	1923	1994	1	1 8	188
						2115	9								
						72	1	17105	2	Y	1993	1878	1	1 8	302
						12	4	2192	9						
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
11	DLQ G-10	21496	-0-	21496	73075	71	1	18776	2	Y	2408	2605	1	3 8	92
12	97046 X	23971	-0-	-73075	-0-	2649	9								
01	23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	89	1	20477	2	Y	3095	2884	1	2 8	301
02	24612 X	21225	-0-	-3387	-0-	3405	9								
03	25203 X	22772	-0-	-2431	-0-	71	1	19884	2	Y	2829	2776	1	1 8	353
04	23190 X	21526	-0-	-1664	-0-	1	4	3112	9						
						64	1	18121	2	Y	2764	2745	1		372
						3040	9								
						69	1	19388	2	Y	3014	3117	1		269
						3315	9								
						67	1	18293	2	Y	2866	2723	1		412
						13	4	3153	9						
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380															
11	DLQ G-10	32540	-0-	32540	93400	1452	1	27104	2	Y	3458	3544	1	3 8	251
12	123328 X	29928	-0-	-93400	-0-	180	4	3804	9						
01	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	109	1	26191	2	Y	3197	3228	1	2 8	218
02	34132 X	18744	-0-	-15388	-0-	111	4	3517	9						
03	37789 X	19337	-0-	-18452	-0-	58	1	21923	2	Y	2699	2544	1	4 8	369
04	32550 X	20075	-0-	-12475	-0-	107	4	2969	9						
						44	1	16486	2	Y	1926	1924	1	1 8	370
						95	4	2119	9						
						57	1	16890	2	Y	2006	2035	1	1 8	340
						183	4	2207	9						
						573	1	16660	2	Y	1994	2086	1	1 8	247
						649	4	2193	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	26130 X	21991	-0-	-4139	-0-	145	1	21294	2	N	474	357	1	7	8	268
12	27001 X	22987	-0-	-4014	-0-	31	4	521	9	N	486	372	1	8	8	374
01	21483 X	21323	-0-	-160	-0-	188	1	22227	2	N	462	377	1	11	8	448
02	20524 X	18264	-0-	-2260	-0-	37	4	535	9	N	360	738	1	4	8	66
03	23002 X	21344	-0-	-1658	-0-	210	1	20556	2	N	433	182	1	6	8	311
04	22260 X	20363	-0-	-1897	-0-	49	4	508	9	N	400	554	1	3	8	154
						144	1	17674	2							
						50	4	396	9							
						137	1	20673	2							
						58	4	476	9							
						105	1	19764	2							
						54	4	440	9							

BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637																
11	DLQ G-10	19652	-0-	19652	56742	1834	1	16433	2	Y	1226	1176	1	9	8	435
12	74875 X	18133	-0-	-56742	-0-	36	4	1349	9	Y	858	1007	1	7	8	279
01	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	1595	1	15562	2	Y	829	917	1	7	8	184
02	18340 X	14068	-0-	-4272	-0-	32	4	944	9	Y	666	575	1	4	8	271
03	20305 X	12324	-0-	-7981	-0-	1623	1	15784	2	Y	454	501	1	8	8	216
04	19650 X	17231	-0-	-2419	-0-	44	4	912	9	Y	840	737	1	3	8	316
						1359	1	11947	2							
						29	4	733	9							
						1501	1	10297	2							
						27	4	499	9							
						1568	1	14706	2							
						33	4	924	9							

BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293																
11	DLQ G-10	12513	-0-	12513	46773	1203	1	10783	2	Y	457	497	1	5	8	163
12	65673 X	18900	-0-	-46773	-0-	24	4	503	9	Y	1272	1015	1	9	8	411
01	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	1624	1	15845	2	Y	985	1167	1	10	8	219
02	16100 X	14396	-0-	-1704	-0-	32	4	1399	9	Y	806	692	1	4	8	329
03	18910 X	15550	-0-	-3360	-0-	1498	1	14562	2	Y	834	762	1	3	8	398
04	18300 X	17698	-0-	-602	-0-	40	4	1084	9	Y	1357	1242	1	4	8	509
						1377	1	12102	2							
						30	4	887	9							
						1857	1	12743	2							
						33	4	917	9							
						1558	1	14615	2							
						32	4	1493	9							

KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496																
11	DLQ G-10	18922	-0-	18922	59150	46	1	16252	2	Y	2304	2304	1	2	8	36
12	77033 X	17883	-0-	-59150	-0-	90	4	2534	9	Y	1872	1871	1	1	8	36
01	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	10	1	15747	2	Y	2047	2059	1	1	8	23
02	16996 X	15102	-0-	-1894	-0-	67	4	2059	9	Y	1379	1365	1			37
03	18817 X	15016	-0-	-3801	-0-	2	1	15291	2	Y	1470	1479	1			28
04	18210 X	16486	-0-	-1724	-0-	59	4	2252	9	Y	1754	1749	1			33
						12	1	13545	2							
						28	4	1517	9							
						13341	2	58	4							
						1617	9									
						27	1	14508	2							
						22	4	1929	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	29775	-0-	29775	117743	79	1	27868	2	Y	1522	1530	1	36
						154	4	1674	9					
12	159964 X	42221	-0-	-117743	-0-	25	1	39355	2	Y	2430	2405	1	56
						168	4	2673	9					
01	39222 X	39222	-0-	-0-	-0-	4	1	36499	2	Y	2344	2361	1	37
						141	4	2578	9					
02	40544 X	34766	-0-	-5778	-0-	28	1	32704	2	Y	1788	1768	1	57
						67	4	1967	9					
03	44888 X	31693	-0-	-13195	-0-	29541	2	128	4	Y	1840	1853	1	44
						2024	9							
04	40860 X	38256	-0-	-2604	-0-	67	1	35685	2	Y	2226	2218	1	51
						55	4	2449	9					
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
11	DLQ G-10	16114	-0-	16114	51558	40	1	14073	2	Y	1748	1760	1	29
						78	4	1923	9					
12	67667 X	16109	-0-	-51558	-0-	9	1	13901	2	Y	1945	1937	1	37
						59	4	2140	9					
01	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	1	1	10965	2	Y	1890	1905	1	22
						43	4	2079	9					
02	12768 X	11331	-0-	-1437	-0-	8	1	9865	2	Y	1307	1293	1	36
						20	4	1438	9					
03	14136 X	12419	-0-	-1717	-0-	10626	2	46	4	Y	1588	1593	1	31
						1747	9							
04	13680 X	12705	-0-	-975	-0-	21	1	11148	2	Y	1381	1385	1	27
						17	4	1519	9					
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
11	DLQ G-10	22497	-0-	22497	72951	969	1	18352	2	Y	2776	2812	1	203
						122	4	3054	9					
12	92445 X	19494	-0-	-72951	-0-	62	1	16857	2	Y	2275	2317	1	159
						72	4	2503	9					
01	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	50	1	17535	2	Y	2876	2644	1	390
						85	4	3164	9					
02	21448 X	18968	-0-	-2480	-0-	42	1	15989	2	Y	2586	2485	1	491
						92	4	2845	9					
03	23746 X	21107	-0-	-2639	-0-	55	1	17637	2	Y	2931	2923	1	499
						191	4	3224	9					
04	22500 X	19090	-0-	-3410	-0-	528	1	15274	2	Y	2448	2644	1	303
						595	4	2693	9					
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
11	DLQ G-10	20177	-0-	20177	65414	867	1	16015	2	Y	2898	2946	1	202
						107	4	3188	9					
12	85153 X	19739	-0-	-65414	-0-	79	1	16334	2	Y	2961	2970	1	192
						69	4	3257	9					
01	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	46	1	15318	2	Y	2921	2728	1	384
						75	4	3213	9					
02	21868 X	10278	-0-	-11590	-0-	30	1	8356	2	Y	1676	1750	1	310
						48	4	1844	9					
03	21793 X	9678	-0-	-12115	-0-	49	1	8582	2	Y	867	1033	1	144
						93	4	954	9					
04	20190 X	16211	-0-	-3979	-0-	444	1	12629	2	Y	2405	2268	1	281
						492	4	2646	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544													
KLONDIKE MILL					WELL #:	H 08KL	RRCID ->	295526	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.	11140 - 19621			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	28121	-0-	28121		88563	70	1	24585	2	Y	3027	3026	1	3	8	53
12	116384	X	27821	-0-	-88563	-0-		136	4	3330	9							
01	31248	X	26177	-0-	-5071	-0-		15	1	24311	2	Y	3083	3071	1	3	8	62
02	28224	X	23684	-0-	-4540	-0-		104	4	3391	9							
03	30194	X	22548	-0-	-7646	-0-		3	1	22830	2	Y	2960	2982	1	1	8	39
04	28110	X	25644	-0-	-2466	-0-		88	4	3256	9							
								18	1	20731	2	Y	2630	2595	1	1	8	73
								42	4	2893	9							
								19886	2	86	4	Y	2342	2365	1	1	8	49
								2576	9									
								42	1	22599	2	Y	2698	2690	1	1	8	56
								35	4	2968	9							
PANTHER GOLD					WELL #:	H 06RP	RRCID ->	295869	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.	11650 - 21513			
11	DLQ	G-10	12743	-0-	12743		126281	209	1	12328	2	Y	185	243	1	2	8	18
12	169538	X	43257	-0-	-126281	-0-		2	4	204	9							
01	66793	X	66793	-0-	-0-	-0-		656	1	41760	2	Y	758	734	1	1	8	41
02	67172	X	52530	-0-	-14642	-0-		7	4	834	9							
03	74369	X	41315	-0-	-33054	-0-		930	1	64346	2	Y	1300	1268	1	2	8	71
04	64650	X	52819	-0-	-11831	-0-		87	4	1430	9							
								865	1	50777	2	Y	765	772	1	2	8	62
								46	4	842	9							
								618	1	40049	2	Y	541	570	1	1	8	32
								53	4	595	9							
								798	1	50971	2	Y	749	704	1	1	8	76
								226	4	824	9							
KLONDIKE RUSH					WELL #:	H 06KL	RRCID ->	295978	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.	10747 - 19828			
11	DLQ	G-10	22673	-0-	22673		70288	55	1	19474	2	Y	2760	2762	1	1	8	47
12	92242	X	21954	-0-	-70288	-0-		108	4	3036	9							
01	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-		12	1	19393	2	Y	2242	2242	1	1	8	46
02	20104	X	19890	-0-	-214	-0-		83	4	2466	9							
03	22258	X	19021	-0-	-3237	-0-		2	1	17899	2	Y	2451	2465	1	1	8	31
04	21540	X	21077	-0-	-463	-0-		69	4	2696	9							
								15	1	17078	2	Y	2511	2474	1			68
								35	4	2762	9							
								16539	2	72	4	Y	2191	2215	1			44
								2410	9									
								34	1	18174	2	Y	2583	2575	1	1	8	51
								28	4	2841	9							
PANTHER BLUE					WELL #:	H 08RP	RRCID ->	296034	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.	11825 - 20902			
11	DLQ	G-10	16334	-0-	16334		137031	266	1	15695	2	Y	337	419	1	2	8	16
12	187412	X	50381	-0-	-137031	-0-		2	4	371	9							
01	75106	X	75106	-0-	-0-	-0-		763	1	48604	2	Y	914	871	1	1	8	58
02	72324	X	63961	-0-	-8363	-0-		9	4	1005	9							
03	80073	X	48174	-0-	-31899	-0-		1045	1	72363	2	Y	1455	1424	1	2	8	87
04	72690	X	67472	-0-	-5218	-0-		97	4	1601	9							
								1046	1	61428	2	Y	1301	1295	1	1	8	92
								56	4	1431	9							
								716	1	46438	2	Y	872	912	1	1	8	51
								61	4	959	9							
								1017	1	64942	2	Y	1114	1047	1	1	8	117
								288	4	1225	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	DLQ G-10	25959	-0-	25959	82253	44 1	24445 2	Y	1291	1218 1	7 8		286	
						50 4	1420 9							
12	109662 X	27409	-0-	-82253	-0-	110 1	25757 2	Y	1368	1384 1	4 8		266	
						37 4	1505 9							
01	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	48 1	25827 2	Y	1322	1356 1	11 8		221	
						197 4	1454 9							
02	26236 X	23995	-0-	-2241	-0-	57 1	22439 2	Y	1290	1275 1	2 8		234	
						80 4	1419 9							
03	28179 X	19155	-0-	-9024	-0-	43 1	17923 2	Y	1053	1060 1			227	
						31 4	1158 9							
04	28832 X	28832	-0-	-0-	-0-	52 1	27373 2	Y	1233	1236 1	1 8		223	
						51 4	1356 9							
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965														
11	DLQ G-10	34242	-0-	34242	110934	60 1	33164 2	Y	864	828 1	1 8		204	
						68 4	950 9							
12	145311 X	34377	-0-	-110934	-0-	142 1	33145 2	Y	947	957 1			194	
						48 4	1042 9							
01	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	55 1	29813 2	Y	788	830 1			152	
						227 4	867 9							
02	35392 X	29767	-0-	-5625	-0-	73 1	28662 2	Y	845	829 1			168	
						102 4	930 9							
03	38781 X	27635	-0-	-11146	-0-	63 1	26536 2	Y	900	878 1			190	
						46 4	990 9							
04	40723 X	40723	-0-	-0-	-0-	75 1	39310 2	Y	1149	1144 1			195	
						74 4	1264 9							
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051														
11	DLQ G-10	26022	-0-	26022	81168	310 1	22872 2	Y	2559	2555 1	1 8		66	
						25 4	2815 9							
12	106892 X	25724	-0-	-81168	-0-	226 1	22795 2	Y	2410	2411 1	1 8		64	
						52 4	2651 9							
01	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	208 1	20642 2	Y	2261	2271 1	1 8		53	
						57 4	2487 9							
02	25900 X	22780	-0-	-3120	-0-	219 1	20180 2	Y	2138	2129 1			62	
						29 4	2352 9							
03	27280 X	23966	-0-	-3314	-0-	255 1	21332 2	Y	2147	2167 1			42	
						17 4	2362 9							
04	26010 X	22452	-0-	-3558	-0-	214 1	19822 2	Y	2182	2167 1			57	
						16 4	2400 9							
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825														
11	DLQ G-10	37902	-0-	37902	116766	451 1	33243 2	Y	3792	3785 1	2 8		77	
						37 4	4171 9							
12	152124 X	35358	-0-	-116766	-0-	311 1	31341 2	Y	3304	3310 1	2 8		69	
						72 4	3634 9							
01	31633 X	31633	-0-	-0-	-0-	282 1	28003 2	Y	2974	2985 1	3 8		55	
						77 4	3271 9							
02	36960 X	26115	-0-	-10845	-0-	262 1	24085 2	Y	1575	1586 1	1 8		43	
						35 4	1733 9							
03	39277 X	38471	-0-	-806	-0-	406 1	33957 2	Y	3710	3694 1	1 8		58	
						27 4	4081 9							
04	37890 X	22840	-0-	-15050	-0-	225 1	20811 2	Y	1625	1641 1	1 8		41	
						16 4	1788 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	72893		-0-	72893	228680	929 1	68531 2	76 4	3357 9	Y	3052	3051 1	1 8	63
12	300788 X	72108		-0-	-228680	-0-	676 1	68242 2	157 4	3033 9	Y	2757	2760 1	1 8	59
01	67606 X	67606		-0-	-0-	-0-	644 1	63914 2	176 4	2872 9	Y	2611	2619 1	2 8	49
02	70476 X	63475		-0-	-7001	-0-	653 1	60031 2	86 4	2705 9	Y	2459	2443 1	1 8	64
03	77438 X	70179		-0-	-7259	-0-	796 1	66613 2	53 4	2717 9	Y	2470	2492 1	1 8	41
04	72900 X	62469		-0-	-10431	-0-	643 1	59536 2	47 4	2243 9	Y	2039	2031 1	1 8	48
BREDTHAUER UNIT					WELL #:	RRCID -> 296227	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040	-	9050
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
HAUSMANN					WELL #:	RRCID -> 296228	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040	-	9050
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
CRUMP FAMILY TRUST					WELL #:	RRCID -> 296229	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040	-	9050
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
OLEY UNIT					WELL #:	RRCID -> 296230	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040	-	9050
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	25680		-0-	25680		82266		45 1	24814 2		Y	700	675 1		1 8		169
12	107230	X	24964		-0-	-82266		-0-		51 4	770 9								
01	21561	X	21561		-0-	-0-		-0-		103 1	23994 2		Y	756	765 1				160
02	25984	X	14258		-0-	-11726		-0-		35 4	832 9								
03	28768	X	2511		-0-	-26257		-0-		38 1	20630 2		Y	669	699 1				130
04	25680	X	5011		-0-	-20669		-0-		157 4	736 9								
										35 1	13754 2		Y	382	403 1				109
										49 4	420 9								
										6 1	2493 2		Y	7	48 1				68
										4 4	8 9								
										9 1	4957 2		Y	33	30 1				71
										9 4	36 9								
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627																			
11	DLQ	G-10	28095		-0-	28095		86934		345 1	25476 2		Y	2042	2042 1		2 8		68
12	114850	X	27916		-0-	-86934		-0-		28 4	2246 9								
01	26497	X	26497		-0-	-0-		-0-		254 1	25615 2		Y	1807	1810 1		2 8		63
02	27328	X	24745		-0-	-2583		-0-		59 4	1988 9								
03	29574	X	25908		-0-	-3666		-0-		243 1	24105 2		Y	1894	1892 1		3 8		62
04	28110	X	23023		-0-	-5087		-0-		66 4	2083 9								
										246 1	22608 2		Y	1690	1690 1		1 8		61
										32 4	1859 9								
										285 1	23833 2		Y	1610	1625 1		2 8		44
										19 4	1771 9								
										227 1	21046 2		Y	1575	1565 1		1 8		53
										17 4	1733 9								
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971																			
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-		-0-		147 2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-		-0-		224 2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-		-0-		202 2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-		-0-		68 2			N	-0-					-0-
03	217	N	73	-0-	-144	-0-		-0-		73 2			N	-0-					-0-
*04	210	N	57	-0-	-153	-0-		-0-		57 2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530														
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562														
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-
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438														
11	DLQ G-10	120706	-0-	120706	383671	1500	1	110597	2	Y	7715	7712	1	4 8 162
						122	4	8487	9					
12	504493 X	120822	-0-	-383671	-0-	1100	1	110997	2	Y	7700	7694	1	4 8 164
						255	4	8470	9					
01	118187 X	118187	-0-	-0-	-0-	1099	1	109011	2	Y	7070	7096	1	6 8 132
						300	4	7777	9					
02	122304 X	102414	-0-	-19890	-0-	1025	1	94260	2	Y	6358	6263	1	2 8 225
						135	4	6994	9					
03	131905 X	37383	-0-	-94522	-0-	408	1	34147	2	Y	2546	2697	1	2 8 72
						27	4	2801	9					
*04	120720 X	10	-0-	-120710	-0-	10	2			Y	-0-	57	1	15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	87854	-0-	87854	264315	1103	1	81312	2	Y	4863	4861	1	116
12	352467 X	88152	-0-	-264315	-0-	90	4	5349	9					
01	75821 X	75821	-0-	-0-	-0-	811	1	81809	2	Y	4858	4853	1	117
02	81984 X	73480	-0-	-8504	-0-	188	4	5344	9					
03	90768 X	45351	-0-	-45417	-0-	710	1	70441	2	Y	4069	4087	1	92
04	87840 X	2	-0-	-87838	-0-	194	4	4476	9					
						743	1	68331	2	Y	3916	3852	1	154
						98	4	4308	9					
						503	1	42107	2	Y	2462	2533	1	81
						33	4	2708	9					
						1	2	1	9	Y	1	60	1	21
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950														
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
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-
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063														
11	DLQ G-10	36533	-0-	36533	139139	384	1	35123	2	Y	852	895	1	81
12	169358 X	30219	-0-	-139139	-0-	89	4	937	9					
01	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	260	1	29017	2	Y	743	634	1	190
02	59024 X	50911	-0-	-8113	-0-	125	4	817	9					
03	65348 X	36011	-0-	-29337	-0-	585	1	62414	2	Y	1585	1606	1	169
04	62790 X	53629	-0-	-9161	-0-	129	4	1744	9					
						463	1	48695	2	Y	1071	1208	1	32
						575	4	1178	9					
						342	1	34523	2	Y	802	770	1	64
						264	4	882	9					
						470	1	51999	2	Y	977	879	1	162
						85	4	1075	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	26996	-0-	26996	84788	337	1 24877	2 4 1755	9	Y	1595	1600	1 8 8	8	8	86
12	111885 X	27097	-0-	-84788	-0-	247	1 24950	2 4 1843	9	Y	1675	1669	1 8 8	8	8	84
01	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	224	1 22180	2 4 1564	9	Y	1422	1401	1 12 8	12	8	93
02	25060 X	24589	-0-	-471	-0-	247	1 22707	2 4 1602	9	Y	1456	1464	1 3 8	3	8	82
03	27745 X	25165	-0-	-2580	-0-	277	1 23150	2 4 1720	9	Y	1564	1573	1 3 8	3	8	70
04	26850 X	25956	-0-	-894	-0-	263	1 24325	2 4 1349	9	Y	1226	1218	1 2 8	2	8	76
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991																
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	148	2 11 9	N	10			1 8				39
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	318	2 7 9	N	6							45
01	186 N	23	-0-	-163	-0-	11	2 12 9	N	11							56
02	140 N	12	-0-	-128	-0-	12	2	N	-0-							56
03	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	2	N	-0-							56
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-							56
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228																
11	DLQ G-10	68254	-0-	68254	211415	838	1 61792	2 4 5556	9	Y	5051	5049	1 3 8	3	8	117
12	281245 X	69830	-0-	-211415	-0-	626	1 63163	2 4 5896	9	Y	5360	5349	1 3 8	3	8	125
01	65212 X	65212	-0-	-0-	-0-	598	1 59322	2 4 5129	9	Y	4663	4676	1 6 8	6	8	106
02	64512 X	64501	-0-	-11	-0-	636	1 58504	2 4 5277	9	Y	4797	4728	1 3 8	3	8	172
03	71424 X	66081	-0-	-5343	-0-	720	1 60263	2 4 5050	9	Y	4591	4625	1 2 8	2	8	136
04	68250 X	63717	-0-	-4533	-0-	641	1 59369	2 4 3660	9	Y	3327	3304	1 2 8	2	8	157
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973																
11	DLQ G-10	19514	-0-	19514	60658	249	1 18377	2 4 868	9	Y	789	790	1 2 8	2	8	36
12	79834 X	19176	-0-	-60658	-0-	179	1 18029	2 4 927	9	Y	843	842	1 2 8	2	8	35
01	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	157	1 15588	2 4 838	9	Y	762	754	1 3 8	3	8	40
02	19012 X	16975	-0-	-2037	-0-	173	1 15935	2 4 844	9	Y	767	769	1 1 8	1	8	37
03	20770 X	17579	-0-	-3191	-0-	198	1 16570	2 4 798	9	Y	725	732	1 1 8	1	8	29
04	19500 X	17060	-0-	-2440	-0-	175	1 16197	2 4 675	9	Y	614	608	1 1 8	1	8	34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	34547	-0-		34547	106731	438	1	32269	2	Y	1640	1643	1	9 8	84
12	141430 X	34699	-0-		-106731	-0-	320	1	32291	2	Y	1831	1824	1	9 8	82
01	31407 X	31407	-0-		-0-	-0-	296	1	29330	2	Y	1545	1518	1	13 8	96
02	33488 X	31330	-0-		-2158	-0-	319	1	29322	2	Y	1497	1505	1	4 8	84
03	36301 X	35726	-0-		-575	-0-	401	1	33565	2	Y	1575	1584	1	3 8	72
04	34560 X	29666	-0-		-4894	-0-	303	1	28034	2	Y	1188	1183	1	2 8	75
							22	4	1307	9						
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777																
11	DLQ G-10	81258	-0-		81258	232251	2385	1	73217	2	Y	5113	5049	1	9 8	217
12	312434 X	80183	-0-		-232251	-0-	2674	1	72304	2	Y	4682	4693	1	7 8	199
01	72595 X	72595	-0-		-0-	-0-	2525	1	65580	2	Y	3871	3876	1	7 8	187
02	75852 X	72942	-0-		-2910	-0-	2725	1	65467	2	Y	3959	3873	1	2 8	271
03	83979 X	78494	-0-		-5485	-0-	2719	1	71182	2	Y	4156	4170	1	2 8	255
04	81270 X	71135	-0-		-10135	-0-	2383	1	64826	2	Y	3531	3506	1	1 8	279
							42	4	3884	9						
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299																
11	DLQ G-10	39421	-0-		39421	122086	1109	1	34051	2	Y	3860	3803	1	13 8	233
12	162501 X	40415	-0-		-122086	-0-	1295	1	35033	2	Y	3691	3694	1	9 8	221
01	38674 X	38674	-0-		-0-	-0-	1296	1	33658	2	Y	3274	3271	1	8 8	216
02	37884 X	34712	-0-		-3172	-0-	1255	1	30144	2	Y	2846	2798	1	3 8	261
03	40734 X	38545	-0-		-2189	-0-	1288	1	33719	2	Y	3207	3206	1	2 8	260
04	39420 X	36966	-0-		-2454	-0-	1195	1	32507	2	Y	2948	2913	1	1 8	294
							21	4	3243	9						
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356																
11	2273 X	2273	-0-		-0-	-0-	2193	2	80	9	N	73				99
12	2433 X	2433	-0-		-0-	-0-	2343	2	90	9	N	82	2	8		179
01	2752 X	2752	-0-		-0-	-0-	2654	2	98	9	N	89	181	1	2 8	85
02	2754 X	2754	-0-		-0-	-0-	2652	2	102	9	N	93	1	8		177
03	2551 X	2551	-0-		-0-	-0-	2464	2	87	9	N	79	188	1	1 8	67
04	2131 N	2131	-0-		-0-	-0-	2059	2	72	9	N	65	1	8		131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041															
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	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	63817	-0-	63817	206946	1883	1	57798	2	Y	3737	3691	1	5 8	129
						25	4	4111	9						
12	271753 X	64807	-0-	-206946	-0-	2153	1	58235	2	Y	3977	3972	1	3 8	131
						44	4	4375	9						
01	58668 X	58668	-0-	-0-	-0-	2015	1	52347	2	Y	3746	3739	1	3 8	135
						185	4	4121	9						
02	67872 X	52194	-0-	-15678	-0-	1936	1	46502	2	Y	3159	3108	1	1 8	185
						281	4	3475	9						
03	70401 X	69774	-0-	-627	-0-	2385	1	62444	2	Y	4478	4437	1	1 8	225
						19	4	4926	9						
04	63810 X	62825	-0-	-985	-0-	2083	1	56679	2	Y	3661	3644	1	1 8	241
						36	4	4027	9						
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071															
11	DLQ G-10	76044	-0-	76044	237262	1391	1	70548	2	Y	3545	3553	1		64
						205	4	3900	9						
12	312890 X	75628	-0-	-237262	-0-	1353	1	70615	2	Y	3208	3209	1		63
						131	4	3529	9						
01	71044 X	71044	-0-	-0-	-0-	1315	1	66039	2	Y	2936	2904	1		95
						460	4	3230	9						
02	74676 X	66919	-0-	-7757	-0-	1377	1	62518	2	Y	2376	2389	1		82
						410	4	2614	9						
03	81220 X	70296	-0-	-10924	-0-	1384	1	65953	2	Y	2393	2418	1		57
						327	4	2632	9						
04	76050 X	65063	-0-	-10987	-0-	1333	1	60863	2	Y	2314	2327	1		44
						322	4	2545	9						
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520															
11	DLQ G-10	102268	-0-	102268	323831	1276	1	94109	2	Y	6163	6154	1	1 8	120
						104	4	6779	9						
12	433253 X	109422	-0-	-323831	-0-	1000	1	100911	2	Y	6617	6603	1	1 8	133
						232	4	7279	9						
01	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	209	1	20704	2	Y	1528	1631	1	3 8	27
						57	4	1681	9						
02	104160 X	43386	-0-	-60774	-0-	433	1	39830	2	Y	2787	2734	1		80
						57	4	3066	9						
03	109988 X	80272	-0-	-29716	-0-	883	1	73891	2	Y	4945	4909	1	5 8	111
						58	4	5440	9						
04	105900 X	76419	-0-	-29481	-0-	758	1	70193	2	Y	4921	4889	1	5 8	138
						55	4	5413	9						
ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742															
11	DLQ G-10	64645	-0-	64645	185359	164	1	58136	2	Y	5475	5442	1	17 8	102
						322	4	6023	9						
12	258861 X	73502	-0-	-185359	-0-	42	1	66403	2	Y	6158	6121	1	12 8	127
						283	4	6774	9						
01	67668 X	67668	-0-	-0-	-0-	7	1	61634	2	Y	5262	5307	1	4 8	78
						239	4	5788	9						
02	60536 X	57836	-0-	-2700	-0-	45	1	52847	2	Y	4396	4340	1	2 8	132
						108	4	4836	9						
03	67022 X	49448	-0-	-17574	-0-	45219	2	196	4	Y	3666	3710	1	2 8	86
						4033	9								
04	64860 X	61124	-0-	-3736	-0-	104	1	55564	2	Y	4882	4856	1	2 8	110
						86	4	5370	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	29544	-0-		29544	87961	1518	1 26058	2 4 1906	9	Y	1733	1689	1 20	8	133	
12	116305 X	28344	-0-		-87961	-0-	482	1 26137	2 4 1657	9	Y	1506	1490	1 17	8	132	
01	27319 X	27319	-0-		-0-	-0-	231	1 25479	2 9 1609	9	Y	1463	1408	1 8	8	179	
02	27916 X	23966	-0-		-3950	-0-	99	1 22218	2 4 1604	9	Y	1458	1453	1 3	8	181	
03	30907 X	27111	-0-		-3796	-0-	1341	1 23923	2 9 1847	9	Y	1679	1730	1 5	8	125	
04	29550 X	24309	-0-		-5241	-0-	650	1 22052	2 9 1607	9	Y	1461	1508	1 8	8	70	
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341																	
11	DLQ G-10	50911	-0-		50911	163362	2640	1 45313	2 4 2850	9	Y	2591	2551	1 6	8	195	
12	212110 X	48748	-0-		-163362	-0-	826	1 44799	2 4 3007	9	Y	2734	2692	1 5	8	232	
01	48257 X	48257	-0-		-0-	-0-	406	1 44773	2 9 3078	9	Y	2798	2691	1 2	8	337	
02	48132 X	41556	-0-		-6576	-0-	172	1 38765	2 4 2540	9	Y	2309	2365	1 1	8	280	
03	53289 X	46614	-0-		-6675	-0-	2337	1 41681	2 9 2596	9	Y	2360	2466	1 2	8	172	
04	50910 X	43030	-0-		-7880	-0-	1169	1 39631	2 9 2230	9	Y	2027	2102	1 4	8	93	
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018																	
11	DLQ G-10	31236	-0-		31236	99977	358	1 26403	2 4 4446	9	Y	4042	4035	1 1	8	81	
12	129930 X	29953	-0-		-99977	-0-	250	1 25260	2 4 4385	9	Y	3986	3985	1 1	8	81	
01	27133 X	27133	-0-		-0-	-0-	230	1 22768	2 4 4072	9	Y	3702	3718	1 2	8	63	
02	32256 X	24648	-0-		-7608	-0-	225	1 20660	2 4 3733	9	Y	3394	3372	1 1	8	84	
03	34193 X	25454	-0-		-8739	-0-	256	1 21457	2 4 3724	9	Y	3385	3418	1 1	8	50	
04	31230 X	21989	-0-		-9241	-0-	201	1 18594	2 4 3179	9	Y	2890	2877	1		63	
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																	
11	DLQ G-10	84607	-0-		84607	256480	1046	1 77158	2 4 6318	9	Y	5744	5744	1 2	8	113	
12	336046 X	79566	-0-		-256480	-0-	725	1 73159	2 4 5514	9	Y	5013	5023	1 2	8	101	
01	76495 X	76495	-0-		-0-	-0-	712	1 70658	2 4 4930	9	Y	4482	4500	1 4	8	79	
02	78960 X	69932	-0-		-9028	-0-	702	1 64547	2 4 4590	9	Y	4173	4145	1 2	8	105	
03	87420 X	76000	-0-		-11420	-0-	841	1 70358	2 4 4745	9	Y	4314	4351	1 2	8	66	
04	84600 X	68869	-0-		-15731	-0-	680	1 62926	2 4 5213	9	Y	4739	4701	1 1	8	103	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97290				1	40	1	1	8	15
12	115049 X	17759	-0-	-97290	-0-	10	1	15092	2	2357	2301	1	11	8
						64	4	2593	9					60
01	21274 X	21274	-0-	-0-	-0-	2	1	18311	2	2627	2626	1	7	8
						71	4	2890	9					54
02	63336 X	17784	-0-	-45552	-0-	13	1	15349	2	2174	2145	1	4	8
						31	4	2391	9					79
03	29450 X	17029	-0-	-12421	-0-	14682	2	64	4	2075	2093	1	3	8
						2283	9							58
04	20580 X	16282	-0-	-4298	-0-	26	1	13966	2	2062	2049	1	5	8
						22	4	2268	9					66
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643														
11	DLQ G-10	32919	-0-	32919	104130	569	1	28856	2	3100	3103	1		60
						84	4	3410	9					
12	137130 X	33000	-0-	-104130	-0-	558	1	29108	2	2982	2980	1		62
						54	4	3280	9					
01	33019 X	33019	-0-	-0-	-0-	583	1	29256	2	2705	2676	1		91
						204	4	2976	9					
02	33208 X	27902	-0-	-5306	-0-	546	1	24791	2	2184	2196	1		79
						163	4	2402	9					
03	35650 X	28949	-0-	-6701	-0-	542	1	25814	2	2241	2265	1		55
						128	4	2465	9					
04	32910 X	26407	-0-	-6503	-0-	508	1	23212	2	2331	2340	1		46
						123	4	2564	9					
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
11	DLQ G-10	48382	-0-	48382	151211	836	1	42412	2	4555	4561	1		85
						123	4	5011	9					
12	198911 X	47700	-0-	-151211	-0-	805	1	42022	2	4359	4356	1		88
						78	4	4795	9					
01	44947 X	44947	-0-	-0-	-0-	785	1	39434	2	4048	4002	1		134
						275	4	4453	9					
02	47516 X	41325	-0-	-6191	-0-	803	1	36454	2	3481	3493	1		122
						239	4	3829	9					
03	51925 X	43843	-0-	-8082	-0-	815	1	38842	2	3630	3663	1		89
						193	4	3993	9					
04	48390 X	39999	-0-	-8391	-0-	768	1	35082	2	3604	3622	1		71
						185	4	3964	9					
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
11	DLQ G-10	143580	-0-	143580	455836	2559	1	129744	2	9909	9910	1		175
						377	4	10900	9					
12	592917 X	137081	-0-	-455836	-0-	2362	1	123269	2	10201	10186	1		190
						229	4	11221	9					
01	131042 X	131042	-0-	-0-	-0-	2333	1	117167	2	9750	9632	1		308
						817	4	10725	9					
02	146132 X	113019	-0-	-33113	-0-	2207	1	100201	2	9048	9057	1		299
						658	4	9953	9					
03	155682 X	122302	-0-	-33380	-0-	2289	1	109034	2	9489	9564	1		224
						541	4	10438	9					
04	143580 X	113196	-0-	-30384	-0-	2220	1	101389	2	8228	8296	1		156
						536	4	9051	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 11168 - 22837															
11	DLQ G-10	106083	-0-	106083	337859	598	1	91340	2	Y	12414	12448	1	4 8	113
						490	4	13655	9						
12	441237 X	103378	-0-	-337859	-0-	577	1	88781	2	Y	11997	11862	1	4 8	244
						823	4	13197	9						
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	42	1	5907	2	Y	751	859	1	6 8	130
						90	4	826	9						
02	111664 X	15143	-0-	-96521	-0-	103	1	12668	2	Y	1919	1947	1	1 8	101
						261	4	2111	9						
03	112158 X	52836	-0-	-59322	-0-	402	1	46731	2	Y	4994	4858	1	4 8	233
						210	4	5493	9						
04	106080 X	57076	-0-	-49004	-0-	505	1	50917	2	Y	5025	4898	1	8 8	352
						126	4	5528	9						
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 11543 - 19924															
11	DLQ G-10	50801	-0-	50801	156673	725	1	40839	2	Y	8377	8406	1	2 8	281
						22	4	9215	9						
12	203324 X	46651	-0-	-156673	-0-	1069	1	37214	2	Y	7592	7274	1	6 8	593
						17	4	8351	9						
01	39672 X	39672	-0-	-0-	-0-	732	1	31149	2	Y	6722	7187	1	4 8	124
						397	4	7394	9						
02	49700 X	41996	-0-	-7704	-0-	539	1	33502	2	Y	7103	7054	1	3 8	170
						142	4	7813	9						
03	52638 X	45965	-0-	-6673	-0-	628	1	37040	2	Y	7521	7557	1	4 8	130
						24	4	8273	9						
*04	50790 X	41402	-0-	-9388	-0-	618	1	33174	2	Y	6889	6885	1	6 8	128
						32	4	7578	9						
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 11202 - 22452															
11	DLQ G-10	89546	-0-	89546	259711	502	1	76560	2	Y	10975	10980	1	16 8	91
						411	4	12073	9						
12	356506 X	96795	-0-	-259711	-0-	540	1	83113	2	Y	11247	11077	1	12 8	249
						770	4	12372	9						
01	98878 X	98878	-0-	-0-	-0-	609	1	85407	2	Y	10509	10557	1	24 8	177
						1302	4	11560	9						
02	84264 X	84264	-0-	-0-	-0-	588	1	72047	2	Y	9222	9247	1	15 8	137
						1485	4	10144	9						
03	90675 X	89862	-0-	-813	-0-	665	1	77300	2	Y	10500	10540	1	9 8	88
						347	4	11550	9						
04	87750 X	82008	-0-	-5742	-0-	702	1	70754	2	Y	9434	9238	1	6 8	278
						175	4	10377	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	DLQ G-10	136822	-0-	136822	450271	766 1	116936 2	Y	16811	16854 1	8 8	120		
12	584704 X	134433	-0-	-450271	-0-	628 4	18492 9							
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	745 1	114774 2	Y	16228	16041 1	7 8	300		
02	152432 X	31573	-0-	-120859	-0-	1063 4	17851 9							
03	150133 X	89120	-0-	-61013	-0-	56 1	7882 2	Y	1078	1221 1	10 8	147		
04	136830 X	96107	-0-	-40723	-0-	120 4	1186 9							
						216 1	26493 2	Y	3925	3940 1	1 8	131		
						546 4	4318 9							
						662 1	76870 2	Y	10221	10097 1	5 8	250		
						345 4	11243 9							
						828 1	83400 2	Y	10612	10369 1	8 8	485		
						206 4	11673 9							
THUNDERCREEK SIX WELL #: H 06CT RRCID -> 298714 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10406 - 19981														
11	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	65 1	22879 2	Y	4657	4663 1	1 8	96		
12	39494 X	27259	-0-	-12235	-0-	127 4	5123 9							
01	35464 X	25654	-0-	-9810	-0-	14 1	22610 2	Y	4126	4122 1		100		
02	29932 X	21661	-0-	-8271	-0-	96 4	4539 9							
03	30380 X	21044	-0-	-9336	-0-	2 1	21228 2	Y	3947	3980 1		67		
04	28200 X	21364	-0-	-6836	-0-	82 4	4342 9							
						15 1	17583 2	Y	3661	3611 1		117		
						36 4	4027 9							
						17376 2	75 4	Y	3266	3300 1		83		
						3593 9								
						33 1	17414 2	Y	3536	3529 1	1 8	89		
						27 4	3890 9							
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703														
11	DLQ G-10	76816	-0-	76816	345531	328 1	72012 2	Y	3992	4108 1	2 8	47		
12	403331 X	57800	-0-	-345531	-0-	85 4	4391 9							
01	140597 X	140597	-0-	-0-	-0-	230 1	53622 2	Y	3435	3200 1	6 8	276		
02	128044 X	103718	-0-	-24326	-0-	169 4	3779 9							
03	131533 X	76473	-0-	-55060	-0-	515 1	132453 2	Y	6674	6835 1	11 8	104		
04	136050 X	100305	-0-	-35745	-0-	288 4	7341 9							
						781 1	96952 2	Y	5095	5074 1	3 8	122		
						380 4	5605 9							
						753 1	71514 2	Y	3757	3714 1	5 8	160		
						73 4	4133 9							
						487 1	94073 2	Y	5166	5080 1	2 8	244		
						62 4	5683 9							
ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715														
11	DLQ G-10	39872	-0-	39872	127738	2033 1	34221 2	Y	3141	3171 1	21 8	255		
12	168996 X	41258	-0-	-127738	-0-	163 4	3455 9							
01	38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	2349 1	35302 2	Y	3240	3163 1	18 8	314		
02	36652 X	33656	-0-	-2996	-0-	43 4	3564 9							
03	40579 X	38429	-0-	-2150	-0-	1978 1	33292 2	Y	2733	2734 1	8 8	305		
04	39270 X	35125	-0-	-4145	-0-	376 4	3006 9							
						1653 1	29443 2	Y	2226	2217 1	3 8	311		
						111 4	2449 9							
						2167 1	33279 2	Y	2693	2732 1	3 8	269		
						21 4	2962 9							
						2215 1	30469 2	Y	2195	2161 1	5 8	298		
						26 4	2415 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	30747	-0-	30747	95732	1520	1	25586	2	Y	3199	3221	1	6 8	295
						122	4	3519	9						
12	127200 X	31468	-0-	-95732	-0-	1734	1	26066	2	Y	3305	3238	1	4 8	358
						32	4	3636	9						
01	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	1396	1	23490	2	Y	3081	3060	1	2 8	377
						265	4	3389	9						
02	30520 X	24329	-0-	-6191	-0-	1127	1	20071	2	Y	2778	2732	1	1 8	422
						75	4	3056	9						
03	32271 X	27478	-0-	-4793	-0-	1453	1	22306	2	Y	3368	3413	1	1 8	376
						14	4	3705	9						
04	30750 X	25283	-0-	-5467	-0-	1488	1	20469	2	Y	3007	2947	1	1 8	435
						18	4	3308	9						
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601															
11	60600 X	43553	-0-	-17047	-0-	2185	1	36774	2	Y	4017	4053	1	24 8	280
						175	4	4419	9						
12	58125 X	43945	-0-	-14180	-0-	2439	1	36666	2	Y	4359	4242	1	22 8	375
						45	4	4795	9						
01	51274 X	40814	-0-	-10460	-0-	2022	1	34032	2	Y	3978	3953	1	10 8	390
						384	4	4376	9						
02	46312 X	35119	-0-	-11193	-0-	1683	1	29964	2	Y	3054	3062	1	3 8	379
						113	4	3359	9						
03	DLQ G-10	41508	-0-	41508	41508	2283	1	35067	2	Y	3760	3803	1	3 8	333
						22	4	4136	9						
04	DLQ G-10	38541	-0-	38541	80049	2352	1	32355	2	Y	3460	3372	1	5 8	416
						28	4	3806	9						
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549															
11	32370 X	26828	-0-	-5542	-0-	331	1	24376	2	Y	1904	1908	1	12 8	90
						27	4	2094	9						
12	33449 X	26908	-0-	-6541	-0-	241	1	24289	2	Y	2111	2104	1	11 8	86
						56	4	2322	9						
01	31062 X	24494	-0-	-6568	-0-	223	1	22105	2	Y	1914	1885	1	15 8	100
						61	4	2105	9						
02	26180 X	23416	-0-	-2764	-0-	229	1	21103	2	Y	1867	1872	1	4 8	91
						30	4	2054	9						
03	DLQ G-10	24252	-0-	24252	24252	260	1	21747	2	Y	2025	2035	1	4 8	77
						17	4	2228	9						
04	DLQ G-10	21780	-0-	21780	46032	215	1	19880	2	Y	1517	1511	1	3 8	80
						16	4	1669	9						
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06BB RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391															
11	378960 X	94866	-0-	-284094	-0-	417	1	91522	2	Y	2563	2664	1		32
						108	4	2819	9						
12	391592 X	66849	-0-	-324743	-0-	274	1	63844	2	Y	2300	2145	1		187
						201	4	2530	9						
01	391592 X	172944	-0-	-218648	-0-	646	1	166289	2	Y	5134	5239	1		82
						362	4	5647	9						
02	176120 X	123752	-0-	-52368	-0-	957	1	118719	2	Y	3282	3282	1	1 8	81
						466	4	3610	9						
03	DLQ G-10	88686	-0-	88686	88686	898	1	85225	2	Y	2251	2232	1	1 8	99
						87	4	2476	9						
04	DLQ G-10	114117	-0-	114117	202803	570	1	110074	2	Y	3092	3042	1		149
						72	4	3401	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633						COMPL. DATE 09/18/1999				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-					-0-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708						COMPL. DATE 12/20/2024				TOTAL DEPTH 13158 PERF. 13663 - 20678						
11	191820 X	128592	-0-	-63228	-0-	451	1	116259	2	Y	10746	10814	1			7
						61	4	11821	9							
12	178777 X	118763	-0-	-60014	-0-	471	1	107491	2	Y	9750	9529	1			228
						76	4	10725	9							
01	162037 X	109124	-0-	-52913	-0-	474	1	98882	2	Y	8855	9054	1			29
						27	4	9741	9							
02	138068 X	94304	-0-	-43764	-0-	368	1	85567	2	Y	7513	7518	1			24
						105	4	8264	9							
03	DLQ G-10	101159	-0-	101159	101159	407	1	92010	2	Y	7855	7764	1			115
						101	4	8641	9							
04	DLQ G-10	84478	-0-	84478	185637	369	1	74999	2	Y	7861	7694	1			282
						463	4	8647	9							
BISSONNETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816						COMPL. DATE 11/05/2024				TOTAL DEPTH 14097 PERF. 14170 - 21953						
11	113910 X	48078	-0-	-65832	-0-	209	1	45944	2	Y	1701	1772	1			22
						54	4	1871	9							
12	104501 X	33643	-0-	-70858	-0-	136	1	31663	2	Y	1585	1478	1			129
						100	4	1744	9							
01	101091 X	77241	-0-	-23850	-0-	287	1	73709	2	Y	2804	2885	1	2	8	46
						161	4	3084	9							
02	91308 X	67683	-0-	-23625	-0-	521	1	64621	2	Y	2079	2073	1			52
						254	4	2287	9							
03	DLQ G-10	53457	-0-	53457	53457	537	1	51013	2	Y	1686	1662	1	3	8	73
						52	4	1855	9							
04	DLQ G-10	66167	-0-	66167	119624	330	1	63649	2	Y	1951	1930	1			94
						42	4	2146	9							
SUPERFROG GREY WELL #: H 01BH RRCID -> 299978						COMPL. DATE 07/20/2023				TOTAL DEPTH 10047 PERF. 10354 - 17574						
11	84780 X	19161	-0-	-65619	-0-	844	1	15620	2	N	2357	2427	1	3	8	198
						104	4	2593	9							
12	87606 X	20063	-0-	-67543	-0-	82	1	16882	2	N	2752	2736	1	2	8	212
						72	4	3027	9							
01	87606 X	12418	-0-	-75188	-0-	51	1	10459	2	N	1688	1634	1	3	8	263
						51	4	1857	9							
02	79128 X	12065	-0-	-67063	-0-	56	1	10436	2	N	1375	1346	1	2	8	290
						60	4	1513	9							
03	21824 X	60	-0-	-21764	-0-	35	1	25	9	N	23	275	1	1	8	37
04	19410 X	7576	-0-	-11834	-0-	208	1	5470	2	N	1532	1332	1	2	8	235
						213	4	1685	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIVERSIDE WALK WELL #: H 02ZN RRCID -> 300053 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10716 - 20525															
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	BALANCE		
11	24409 X	24409	-0-	-0-	-0-	57 1	19986 2	N	3868	3864 1	3 8	72			
12	28675 X	24060	-0-	-4615	-0-	111 4	4255 9	N	3699	3689 1	2 8	80			
01	28675 X	22568	-0-	-6107	-0-	13 1	19892 2	N	3422	3451 1	1 8	50			
02	23380 X	21195	-0-	-2185	-0-	86 4	4069 9	N	3174	3130 1	1 8	93			
03	25234 X	20484	-0-	-4750	-0-	2 1	18729 2	N	3119	3142 1	1 8	69			
*04	24420 X	20727	-0-	-3693	-0-	73 4	3764 9	N	3250	3249 1		70			
						15 1	17464 2	N							
						225 4	3491 9	N							
						16975 2	78 4	N							
						3431 9									
						32 1	17036 2	N							
						84 4	3575 9								
ZION CANYON WELL #: H 04ZN RRCID -> 300066 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10554 - 19920															
11	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	43 1	15223 2	N	2277	2281 1	2 8	48			
12	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	85 4	2505 9	N	2142	2137 1	1 8	52			
01	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	9 1	14991 2	N	2525	2536 1	1 8	40			
02	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	65 4	2356 9	N	1181	1176 1		45			
03	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	2 1	15896 2	N	2251	2243 1		53			
*04	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	62 4	2778 9	N	2848	2836 1	1 8	64			
						9 1	11067 2	N							
						143 4	1299 9	N							
						13751 2	63 4	N							
						2476 9									
						32 1	16847 2	N							
						83 4	3133 9								
MARCUS THREE WELL #: H 03ML RRCID -> 300079 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13587 - 19954															
11	282960 X	210921	-0-	-72039	-0-	780 1	201151 2	Y	8077	8130 1		-0-			
12	275590 X	196799	-0-	-78791	-0-	105 4	8885 9	Y	7774	7597 1		177			
01	262260 X	178710	-0-	-83550	-0-	821 1	187295 2	Y	7080	7239 1		18			
02	225428 X	155467	-0-	-69961	-0-	132 4	8551 9	Y	6033	6036 1		15			
03	DLQ G-10	164701	-0-	164701	164701	814 1	170061 2	Y	6278	6203 1		90			
04	DLQ G-10	145248	-0-	145248	309949	47 4	7788 9	Y	4963	4878 1		175			
						637 1	148012 2	Y							
						182 4	6636 9	Y							
						694 1	156929 2	Y							
						172 4	6906 9	Y							
						680 1	138256 2	Y							
						853 4	5459 9								
MARCUS FIVE WELL #: H 05ML RRCID -> 300080 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13713 - 20500															
11	186720 X	126806	-0-	-59914	-0-	459 1	118464 2	Y	7110	7160 1		43			
12	180699 X	118537	-0-	-62162	-0-	62 4	7821 9	Y	6632	6482 1		193			
01	160797 X	109484	-0-	-51313	-0-	485 1	110679 2	Y	6079	6214 1		58			
02	134372 X	92232	-0-	-42140	-0-	78 4	7295 9	Y	5054	5058 1		54			
03	DLQ G-10	98940	-0-	98940	98940	490 1	102279 2	Y	6111	6040 1		125			
04	DLQ G-10	83507	-0-	83507	182447	28 4	6687 9	Y	3598	3555 1		168			
						371 1	86196 2	Y							
						106 4	5559 9	Y							
						406 1	91711 2	Y							
						101 4	6722 9	Y							
						387 1	78677 2	Y							
						485 4	3958 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				//CONT.// 521544										
ARCHES EIGHT				WELL #: H 08MA		RRCID -> 300110		COMPL. DATE 02/18/2025		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10657 - 16818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	118380 X	84742	-0-	-33638	-0-	219 1	77327 2	Y	6153	6161 1	12 8	91		
12	112871 X	82846	-0-	-30025	-0-	428 4	6768 9	Y	5765	5745 1	9 8	102		
01	106082 X	79942	-0-	-26140	-0-	48 1	76131 2	Y	5134	5174 1	4 8	58		
02	88536 X	69363	-0-	-19173	-0-	325 4	6342 9	Y	4502	4443 1	2 8	115		
03	DLQ G-10	61976	-0-	61976	61976	8 1	74000 2	Y	3712	3757 1	3 8	67		
04	DLQ G-10	71593	-0-	71593	133569	287 4	5647 9	Y	3974	3960 1	5 8	76		
						55 1	64225 2	Y						
						131 4	4952 9	Y						
						57643 2	250 4	Y						
						4083 9		Y						
						125 1	66993 2	Y						
						104 4	4371 9	Y						
ARCHES TWO				WELL #: H 02MA		RRCID -> 300132		COMPL. DATE 02/18/2025		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10762 - 20117		
11	132720 X	102557	-0-	-30163	-0-	229 1	80934 2	Y	19042	19056 1	11 8	268		
12	134106 X	96128	-0-	-37978	-0-	448 4	20946 9	Y	17549	17513 1	9 8	295		
01	122264 X	97478	-0-	-24786	-0-	48 1	76450 2	Y	17191	17318 1	4 8	164		
02	101976 X	87196	-0-	-14780	-0-	326 4	19304 9	Y	16114	15893 1	2 8	383		
03	106361 X	77141	-0-	-29220	-0-	9 1	78256 2	Y	13969	14120 1	3 8	229		
04	102570 X	80362	-0-	-22208	-0-	303 4	18910 9	Y	15230	15206 1	3 8	250		
						59 1	69271 2	Y						
						141 4	17725 9	Y						
						61508 2	267 4	Y						
						15366 9		Y						
						119 1	63392 2	Y						
						98 4	16753 9	Y						
ZION RIVER				WELL #: H 03ZN		RRCID -> 300199		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10596 - 18021		
11	17940 X	11298	-0-	-6642	-0-	23 1	8040 2	N	2900	2894 1	3 8	56		
12	15097 X	10885	-0-	-4212	-0-	45 4	3190 9	N	2599	2592 1	3 8	60		
01	13516 X	8864	-0-	-4652	-0-	5 1	7986 2	N	2108	2131 1	1 8	36		
02	11424 X	6867	-0-	-4557	-0-	35 4	2859 9	N	1560	1543 1		53		
03	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	1 1	6519 2	N	3136	3122 1	1 8	66		
*04	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	25 4	2319 9	N	2469	2474 1	2 8	59		
						4 1	5082 2	N						
						65 4	1716 9	N						
						9626 2	44 4	N						
						3450 9		N						
						17 1	9139 2	N						
						45 4	2716 9	N						
ZION GROTTO				WELL #: H 12ZN		RRCID -> 300242		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10808 - 20709		
11	168810 X	10983	-0-	-157827	-0-	25 1	9008 2	Y	1727	1742 1	7 8	50		
12	174437 X	167	-0-	-174270	-0-	50 4	1900 9	Y	2	24 1	2 5	24		
01	174437 X	9503	-0-	-164934	-0-	164 2	1 4	Y	2190	2161 1	1 8	52		
02	157556 X	8899	-0-	-148657	-0-	2 9		Y	1776	1753 1	2 8	73		
03	174437 X	10323	-0-	-164114	-0-	1 1	7066 2	Y	1997	2007 1	2 8	61		
04	168810 X	11845	-0-	-156965	-0-	27 4	2409 9	Y	2422	2399 1	5 8	79		
						6 1	6851 2	Y						
						88 4	1954 9	Y						
						8089 2	37 4	Y						
						2197 9		Y						
						17 1	9119 2	Y						
						45 4	2664 9	Y						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544										
ZION EMERALD				WELL #:	H 10ZN	RRCID ->	300243	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.	10641 - 20136	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	28830 X	14489	-0-	-14341	-0-		32 1	11176 2		N	2926	2939 1	4 8		56
							62 4	3219 9							
12	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-		7 1	10743 2		N	2133	2123 1	10 8		56
							47 4	2346 9							
01	17541 X	17541	-0-	-0-	-0-		2 1	13583 2		N	3548	3543 1	6 8		55
							53 4	3903 9							
02	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-		10 1	11537 2		N	3372	3325 1	2 8		100
							149 4	3709 9							
03	21204 X	14572	-0-	-6632	-0-		11176 2	51 4		N	3041	3070 1	2 8		69
							3345 9								
*04	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-		26 1	13661 2		N	3480	3465 1	3 8		81
							68 4	3828 9							

ZION LODGE				WELL #:	H 01ZN	RRCID ->	300244	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.	10647 - 17162	
11	12390 X	8899	-0-	-3491	-0-		18 1	6446 2		Y	2181	2180 1	4 8		42
							36 4	2399 9							
12	12803 X	8510	-0-	-4293	-0-		4 1	6039 2		Y	2219	2209 1	3 8		49
							26 4	2441 9							
01	12803 X	8095	-0-	-4708	-0-		1 1	5874 2		Y	1997	2013 1	1 8		32
							23 4	2197 9							
02	11564 X	6717	-0-	-4847	-0-		4 1	4835 2		Y	1651	1630 1	1 8		52
							62 4	1816 9							
03	12803 X	6651	-0-	-6152	-0-		4770 2	22 4		Y	1690	1701 1	1 8		40
							1859 9								
04	12390 X	5769	-0-	-6621	-0-		8 1	4124 2		Y	1470	1471 1	1 8		38
							20 4	1617 9							

ROC BLACK				WELL #:	H 04RP	RRCID ->	300250	COMPL. DATE	12/01/2024	TOTAL	DEPTH	12474	PERF.	12474 - 21655	
11	83670 X	18486	-0-	-65184	-0-		301 1	17794 2		Y	353	488 1	4 8		25
							3 4	388 9							
12	86459 X	65998	-0-	-20461	-0-		995 1	63354 2		Y	1489	1435 1	2 8		77
							11 4	1638 9							
01	98729 X	98729	-0-	-0-	-0-		1377 1	95297 2		Y	1752	1709 1	4 8		116
							128 4	1927 9							
02	78092 X	70315	-0-	-7777	-0-		1152 1	67659 2		Y	1311	1312 1	3 8		112
							62 4	1442 9							
03	86459 X	52879	-0-	-33580	-0-		786 1	50963 2		Y	966	1005 1	2 8		71
							67 4	1063 9							
04	83670 X	74049	-0-	-9621	-0-		1113 1	71121 2		Y	1364	1282 1	1 8		152
							315 4	1500 9							

DUBS HUSKY FOUR				WELL #:	H 04DH	RRCID ->	300307	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	11156	PERF.	11166 - 17754	
11	181170 X	138394	-0-	-42776	-0-		990 1	123780 2		Y	12166	12081 1	25 8		445
							241 4	13383 9							
12	187209 X	135204	-0-	-52005	-0-		853 1	121123 2		Y	11816	11695 1	20 8		546
							230 4	12998 9							
01	179893 X	123115	-0-	-56778	-0-		705 1	112098 2		Y	8720	9001 1	8 8		257
							720 4	9592 9							
02	147700 X	103116	-0-	-44584	-0-		301 1	94597 2		Y	7327	7370 1	2 8		212
							158 4	8060 9							
03	150939 X	106168	-0-	-44771	-0-		363 1	97615 2		Y	7306	7250 1	2 8		266
							153 4	8037 9							
04	138390 X	96085	-0-	-42305	-0-		466 1	86766 2		Y	7908	7861 1	3 8		310
							154 4	8699 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DUBS HUSKY SIX WELL #: H 06DH RRCID -> 300308 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11083 - 20729															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	151680 X	129798	-0-	-21882	-0-	931 1	116383 2	Y	11143	11067 2	46 8				429
12	156736 X	132489	-0-	-24247	-0-	227 4	12257 9								
01	149823 X	124879	-0-	-24944	-0-	842 1	119536 2	Y	10804	10665 1	38 8				530
02	134792 X	106211	-0-	-28581	-0-	227 4	11884 9								
03	142259 X	110269	-0-	-31990	-0-	712 1	113242 2	Y	9271	9499 1	17 8				285
04	129810 X	97748	-0-	-32062	-0-	727 4	10198 9								
						308 1	96890 2	Y	8046	8087 1	8 8				236
						162 4	8851 9								
						374 1	100669 2	Y	8244	8165 1	7 8				308
						158 4	9068 9								
						476 1	88736 2	Y	7616	7587 1	11 8				326
						158 4	8378 9								
ARCHES SIX WELL #: H 06MA RRCID -> 300337 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10596 - 16570															
11	127140 X	80510	-0-	-46630	-0-	199 1	70228 2	Y	8813	8822 1	13 8				128
12	131378 X	77556	-0-	-53822	-0-	389 4	9694 9								
01	109027 X	76101	-0-	-32926	-0-	43 1	68060 2	Y	8330	8302 1	11 8				145
02	88760 X	67377	-0-	-21383	-0-	290 4	9163 9								
03	89621 X	60088	-0-	-29533	-0-	8 1	67288 2	Y	7767	7824 1	5 8				83
04	80520 X	59724	-0-	-20796	-0-	261 4	8544 9								
						51 1	59391 2	Y	7104	7007 1	3 8				177
						121 4	7814 9								
						53184 2	231 4	Y	6066	6134 1	3 8				106
						6673 9									
						98 1	52252 2	Y	6630	6611 1	4 8				121
						81 4	7293 9								
ROC WHITE WELL #: H 02RP RRCID -> 300347 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11923 - 21513															
11	314640 X	32375	-0-	-282265	-0-	522 1	30836 2	Y	920	1226 1	3 8				30
12	325128 X	110721	-0-	-214407	-0-	5 4	1012 9								
01	197501 X	171112	-0-	-26389	-0-	1663 1	105848 2	Y	2901	2801 1	2 8				128
02	171752 X	137393	-0-	-34359	-0-	19 4	3191 9								
03	190154 X	101152	-0-	-89002	-0-	2369 1	164010 2	Y	4102	4017 1	4 8				209
04	165600 X	131330	-0-	-34270	-0-	221 4	4512 9								
						2237 1	131397 2	Y	3308	3306 1	4 8				207
						120 4	3639 9								
						1489 1	96532 2	Y	2731	2817 1	2 8				119
						127 4	3004 9								
						1960 1	125214 2	Y	3274	3074 1	2 8				317
						555 4	3601 9								
DIETZ O.L. UNIT WELL #: H 05MC RRCID -> 300358 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10836 - 15019															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	50481	-0-	50481	50481	25 1	39269 2	Y	10017	9850 1					167
01	SHUT IN	63810	-0-	63810	114291	168 4	11019 9								
*02	166753 X	52462	-0-	-114291	-0-	6 1	49762 2	Y	12590	12618 1	2 8				137
*03	57877 X	46143	-0-	-11734	-0-	193 4	13849 9								
04	56010 X	42622	-0-	-13388	-0-	36 1	41512 2	Y	9845	9727 1	6 8				249
						84 4	10830 9								
						36705 2	159 4	Y	8435	8529 1	5 8				150
						9279 9									
						65 1	34585 2	Y	7199	7205 1	6 8				138
						53 4	7919 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
COMMODORE TWO WELL #: H 02MC RRCID -> 300361 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10821 - 18930														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	85774	-0-	85774	85774	46	1	72358	2	Y	11874	11624	1	216
						309	4	13061	9					
01	SHUT IN	130099	-0-	130099	215873	13	1	110891	2	Y	17059	17053	1	200
						430	4	18765	9					
02	338218 X	122345	-0-	-215873	-0-	90	1	104956	2	Y	15532	15320	1	400
						214	4	17085	9					
03	116808 X	114477	-0-	-2331	-0-	97536	2	423	4	Y	15016	15137	1	269
						16518	9							
04	124532 X	124532	-0-	-0-	-0-	197	1	105103	2	Y	17335	17262	1	328
						163	4	19069	9					
BALDWIN ONE WELL #: H 01BE RRCID -> 300430 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11382 - 19507														
11	75930 X	72131	-0-	-3799	-0-	807	1	59510	2	Y	10680	10680	1	229
						66	4	11748	9					
12	78461 X	69582	-0-	-8879	-0-	568	1	57313	2	Y	10517	10507	1	224
						132	4	11569	9					
01	78461 X	64317	-0-	-14144	-0-	539	1	53413	2	Y	9289	9300	1	190
						147	4	10218	9					
02	70868 X	53987	-0-	-16881	-0-	488	1	44886	2	Y	7772	7742	1	213
						64	4	8549	9					
03	78461 X	59673	-0-	-18788	-0-	595	1	49789	2	Y	8409	8462	1	154
						39	4	9250	9					
04	72120 X	57049	-0-	-15071	-0-	516	1	47730	2	Y	7968	7921	1	197
						38	4	8765	9					
BALDWIN FIVE WELL #: H 05BE RRCID -> 300514 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11234 - 17917														
11	109080 X	92801	-0-	-16279	-0-	1104	1	81410	2	Y	9270	9269	1	197
						90	4	10197	9					
12	112716 X	86504	-0-	-26212	-0-	755	1	76236	2	Y	8489	8492	1	181
						175	4	9338	9					
01	112716 X	77467	-0-	-35249	-0-	689	1	68301	2	Y	7535	7545	1	152
						188	4	8289	9					
02	101808 X	64274	-0-	-37534	-0-	620	1	57002	2	Y	5973	5955	1	164
						82	4	6570	9					
03	104005 X	68534	-0-	-35471	-0-	724	1	60593	2	Y	6517	6558	1	118
						48	4	7169	9					
04	92790 X	60257	-0-	-32533	-0-	579	1	53565	2	Y	5519	5496	1	138
						42	4	6071	9					
LOUIE ONE WELL #: H 01LC RRCID -> 300516 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11537 - 19134														
11	179640 X	167591	-0-	-12049	-0-	2083	1	153649	2	Y	10626	10606	1	286
						170	4	11689	9					
12	185628 X	164517	-0-	-21111	-0-	1496	1	150945	2	Y	10664	10662	1	278
						346	4	11730	9					
01	151715 X	151715	-0-	-0-	-0-	1407	1	139542	2	Y	9438	9411	1	289
						384	4	10382	9					
02	163296 X	133097	-0-	-30199	-0-	1335	1	122777	2	Y	8008	8010	1	282
						176	4	8809	9					
03	173166 X	137973	-0-	-35193	-0-	1521	1	127292	2	Y	8235	8312	1	200
						101	4	9059	9					
04	167580 X	89749	-0-	-77831	-0-	897	1	83019	2	Y	5243	5249	1	191
						66	4	5767	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LOUIE SEVEN WELL #: H 07LC RRCID -> 300517 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11700 - 19264																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	197880 X	190261	-0-	-7619	-0-		2393	1	176468	2	Y	10186	10175	1	10	8	284
							195	4	11205	9							
12	204476 X	185350	-0-	-19126	-0-		1707	1	172283	2	Y	9968	9972	1	10	8	270
							395	4	10965	9							
01	177338 X	177338	-0-	-0-	-0-		1667	1	165324	2	Y	8992	8946	1	16	8	300
							456	4	9891	9							
02	184688 X	157067	-0-	-27621	-0-		1597	1	146885	2	Y	7613	7622	1	5	8	286
							211	4	8374	9							
03	198896 X	161991	-0-	-36905	-0-		1809	1	151369	2	Y	7903	7978	1	5	8	206
							120	4	8693	9							
04	190260 X	140249	-0-	-50011	-0-		1417	1	131176	2	Y	6865	6815	1	3	8	253
							104	4	7552	9							
DUBS HUSKY TWO WELL #: H 02DH RRCID -> 300537 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11338 - 16388																	
11	197190 X	116255	-0-	-80935	-0-		836	1	104492	2	Y	9749	9709	1	13	8	394
							203	4	10724	9							
12	203763 X	108355	-0-	-95408	-0-		690	1	98056	2	Y	8566	8509	1	10	8	441
							186	4	9423	9							
01	98762 X	98762	-0-	-0-	-0-		559	1	88852	2	Y	7983	8161	1	5	8	258
							570	4	8781	9							
02	136836 X	80867	-0-	-55969	-0-		232	1	72882	2	Y	6937	6976	1	2	8	217
							122	4	7631	9							
03	136369 X	82690	-0-	-53679	-0-		276	1	74203	2	Y	7359	7293	1	2	8	281
							116	4	8095	9							
04	116250 X	71904	-0-	-44346	-0-		346	1	64396	2	Y	6406	6402	1	3	8	282
							115	4	7047	9							
LOUIE THREE WELL #: H 03LC RRCID -> 300546 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11487 - 19201																	
11	197610 X	164209	-0-	-33401	-0-		2079	1	153284	2	Y	7888	7894	1	11	8	242
							169	4	8677	9							
12	204197 X	156035	-0-	-48162	-0-		1446	1	145899	2	Y	7595	7602	1	10	8	225
							335	4	8355	9							
01	204197 X	143465	-0-	-60732	-0-		1356	1	134505	2	Y	6575	6540	1	15	8	245
							371	4	7233	9							
02	178696 X	125679	-0-	-53017	-0-		1286	1	118288	2	Y	5395	5415	1	4	8	221
							170	4	5935	9							
03	185907 X	129382	-0-	-56525	-0-		1453	1	121583	2	Y	5682	5734	1	4	8	165
							96	4	6250	9							
04	164220 X	117471	-0-	-46749	-0-		1198	1	110877	2	Y	4825	4787	1	3	8	200
							88	4	5308	9							
LOUIE FIVE WELL #: H 05LC RRCID -> 300588 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11429 - 20024																	
11	178440 X	153842	-0-	-24598	-0-		1918	1	141462	2	Y	9369	9366	1	13	8	270
							156	4	10306	9							
12	184388 X	145169	-0-	-39219	-0-		1325	1	133737	2	Y	8909	8916	1	13	8	250
							307	4	9800	9							
01	184388 X	128232	-0-	-56156	-0-		1193	1	118351	2	Y	7602	7573	1	19	8	260
							326	4	8362	9							
02	159236 X	111792	-0-	-47444	-0-		1125	1	103473	2	Y	6405	6415	1	6	8	244
							148	4	7046	9							
03	165137 X	112457	-0-	-52680	-0-		1242	1	103908	2	Y	6568	6630	1	5	8	177
							82	4	7225	9							
04	153840 X	98450	-0-	-55390	-0-		987	1	91410	2	Y	5437	5404	1	3	8	207
							72	4	5981	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #: H 03SV		RRCID -> 300661		COMPL. DATE 09/05/2025		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11584 - 19492					
SMOKEY THREE																	
M	0	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
11		132615 X	132615	-0-	-0-	-0-	993 1	110731 2	856 4	20035 9	N	18214	18192 1	72 8		55	
12		135315 X	117457	-0-	-17858	-0-	1177 1	97900 2	942 4	17438 9	N	15853	15566 1	50 8		292	
01		135315 X	97297	-0-	-38018	-0-	894 1	81320 2	1212 4	13871 9	N	12610	12613 1	22 8		267	
02		122220 X	78153	-0-	-44067	-0-	557 1	66091 2	498 4	11007 9	N	10006	9937 1	7 8		329	
03		135315 X	77481	-0-	-57834	-0-	897 1	65817 2	161 4	10606 9	N	9642	9627 1	6 8		338	
04		130950 X	65340	-0-	-65610	-0-	1196 1	55456 2	193 4	8495 9	N	7723	7760 1	7 8		294	
SMOKEY FIVE					WELL #: H 05SV		RRCID -> 300662		COMPL. DATE 09/05/2025		TOTAL DEPTH 11448		PERF.11740 - 19345				
11		133140 X	128704	-0-	-4436	-0-	934 1	104111 2	805 4	22854 9	N	20776	20769 1	66 8		51	
12		137578 X	122455	-0-	-15123	-0-	1187 1	98693 2	950 4	21625 9	N	19659	19321 1	48 8		341	
01		137578 X	99734	-0-	-37844	-0-	868 1	78899 2	1176 4	18791 9	N	17083	17071 1	21 8		332	
02		124264 X	83599	-0-	-40665	-0-	554 1	65754 2	496 4	16795 9	N	15268	15147 1	6 8		447	
03		137578 X	83255	-0-	-54323	-0-	890 1	65307 2	160 4	16898 9	N	15362	15325 1	5 8		479	
04		128700 X	73681	-0-	-55019	-0-	1262 1	58525 2	203 4	13691 9	N	12446	12501 1	7 8		417	
SMOKEY ONE					WELL #: H 01SV		RRCID -> 300669		COMPL. DATE 09/05/2025		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11538 - 20548				
11		171079 X	171079	-0-	-0-	-0-	1255 1	139925 2	1081 4	28818 9	N	26198	26171 1	87 8		63	
12		163743 X	163743	-0-	-0-	-0-	1597 1	132840 2	1279 4	28027 9	N	25479	25032 1	66 8		444	
01		142600 X	137272	-0-	-5328	-0-	1223 1	111225 2	1658 4	23166 9	N	21060	21058 1	29 8		417	
02		128800 X	117605	-0-	-11195	-0-	816 1	96904 2	731 4	19154 9	N	17413	17282 1	9 8		539	
03		142600 X	115957	-0-	-26643	-0-	1302 1	95576 2	234 4	18845 9	N	17132	17098 1	9 8		564	
04		138000 X	96618	-0-	-41382	-0-	1700 1	78809 2	274 4	15835 9	N	14395	14444 1	10 8		505	
TUSK ONE					WELL #: H 01TR		RRCID -> 300678		COMPL. DATE 08/13/2025		TOTAL DEPTH 10721		PERF.11178 - 20529				
11		195699 X	195699	-0-	-0-	-0-	1134 1	173167 2	930 4	20468 9	Y	18607	18618 1	19 8		90	
12		194678 X	194678	-0-	-0-	-0-	1119 1	172364 2	1597 4	19598 9	Y	17816	17557 1	16 8		333	
01		184737 X	184737	-0-	-0-	-0-	1168 1	163788 2	2496 4	17285 9	Y	15714	15760 1	29 8		258	
02		170464 X	170464	-0-	-0-	-0-	1225 1	150032 2	3092 4	16115 9	Y	14650	14696 1	11 8		201	
03		183179 X	168135	-0-	-15044	-0-	1296 1	150584 2	675 4	15580 9	Y	14164	14238 1	7 8		120	
04		177270 X	155732	-0-	-21538	-0-	1391 1	140139 2	347 4	13855 9	Y	12595	12331 1	5 8		379	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TUSK FIVE WELL #: H 05TR RRCID -> 300681 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10977 - 20885															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	207180 X	205112	-0-	-2068	-0-	1209 991	1 4	184589 18323	2 9	Y	16657	16685	1 16 8	68	
12	214086 X	193444	-0-	-20642	-0-	1127 1608	1 4	173572 17137	2 9	Y	15579	15373	1 12 8	262	
01	214086 X	186345	-0-	-27741	-0-	1188 2538	1 4	166506 16113	2 9	Y	14648	14663	1 21 8	226	
02	193368 X	191344	-0-	-2024	-0-	1381 3485	1 4	169094 17384	2 9	Y	15804	15805	1 15 8	210	
03	214086 X	195614	-0-	-18472	-0-	1510 787	1 4	175471 17846	2 9	Y	16224	16297	1 6 8	131	
04	205110 X	179964	-0-	-25146	-0-	1606 400	1 4	161752 16206	2 9	Y	14733	14424	1 5 8	435	
TUSK SEVEN WELL #: H 07TR RRCID -> 300682 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11026 - 21035															
11	234368 X	234368	-0-	-0-	-0-	1371 1123	1 4	209244 22630	2 9	Y	20573	20603	1 11 8	72	
12	225525 X	220489	-0-	-5036	-0-	1273 1816	1 4	196016 21384	2 9	Y	19440	19197	1 12 8	303	
01	225525 X	210748	-0-	-14777	-0-	1329 2840	1 4	186310 20269	2 9	Y	18426	18426	1 20 8	283	
02	203700 X	188830	-0-	-14870	-0-	1360 3433	1 4	166569 17468	2 9	Y	15880	15945	1 8 8	210	
03	225525 X	185797	-0-	-39728	-0-	1433 747	1 4	166497 17120	2 9	Y	15564	15652	1 5 8	117	
04	218250 X	172426	-0-	-45824	-0-	1534 382	1 4	154570 15940	2 9	Y	14491	14187	1 4 8	417	
ARCHES FOUR WELL #: H 04MA RRCID -> 300727 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10644 - 17048															
11	110880 X	74962	-0-	-35918	-0-	175 342	1 4	61714 12731	2 9	Y	11574	11593	1 14 8	166	
12	114576 X	67529	-0-	-47047	-0-	36 240	1 4	56187 11066	2 9	Y	10060	10043	1 10 8	173	
01	114576 X	67484	-0-	-47092	-0-	6 220	1 4	56882 10376	2 9	Y	9433	9504	1 4 8	98	
02	84308 X	67336	-0-	-16972	-0-	49 117	1 4	57741 9429	2 9	Y	8572	8455	1 3 8	212	
03	83824 X	59507	-0-	-24317	-0-	51360 7924	2 9	223 4	4	Y	7204	7288	1 4 8	124	
04	74970 X	67187	-0-	-7783	-0-	107 89	1 4	57305 9686	2 9	Y	8805	8769	1 5 8	155	
BALDWIN THREE WELL #: H 03BE RRCID -> 300782 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11043 - 18104															
11	99420 X	78530	-0-	-20890	-0-	921 75	1 4	67901 9633	2 9	Y	8757	8772	1 16 8	195	
12	102734 X	71136	-0-	-31598	-0-	610 141	1 4	61566 8819	2 9	Y	8017	8024	1 12 8	176	
01	102734 X	68107	-0-	-34627	-0-	598 163	1 4	59257 8089	2 9	Y	7354	7372	1 14 8	144	
02	92792 X	55980	-0-	-36812	-0-	533 70	1 4	49033 6344	2 9	Y	5767	5751	1 4 8	156	
03	92690 X	58507	-0-	-34183	-0-	610 40	1 4	51071 6786	2 9	Y	6169	6217	1 3 8	105	
04	78540 X	51870	-0-	-26670	-0-	487 36	1 4	45084 6263	2 9	Y	5694	5661	1 2 8	136	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
MARTHA, C.W. WELL #: 1											RRCID -> 300785 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 7332 - 7934									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	186 X	3	-0-	-0-	-183	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
01	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	168 X	-0-	-0-	-0-	-168	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TRUITT, GEORGE											WELL #:		1RE	RRCID -> 300794		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8315 - 11918		

11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
12	775 X	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	775 X	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	700 X	-0-	-0-	-0-	-700	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

VIVIAN UNIT											WELL #:		1	RRCID -> 300795		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8238 - 8248		

11	14B2 EXT	212	-0-	-0-	212	927	212	2					N	-0-					-0-	
12	1147 X	220	-0-	-0-	-927	-0-	220	2					N	-0-					-0-	
01	217 X	212	-0-	-0-	-5	-0-	212	2					N	-0-					-0-	
02	196 X	194	-0-	-0-	-2	-0-	194	2					N	-0-					-0-	
03	217 N	207	-0-	-0-	-10	-0-	207	2					N	-0-					-0-	
*04	210 N	121	-0-	-0-	-89	-0-	121	2					N	-0-					-0-	

SMOKEY NINE											WELL #:		H 09SV	RRCID -> 300805		COMPL. DATE 09/05/2025		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11885 - 18293		

11	121950 X	119938	-0-	-0-	-2012	-0-	887	1	98894	2	N	17630	17611	1	68	8			53	
							764	4	19393	9										
12	126015 X	108365	-0-	-0-	-17650	-0-	1073	1	89254	2	N	15617	15336	1	48	8			286	
							859	4	17179	9										
01	126015 X	92273	-0-	-0-	-33742	-0-	844	1	76771	2	N	12285	12291	1	21	8			259	
							1144	4	13514	9										
02	113820 X	72299	-0-	-0-	-41521	-0-	505	1	59995	2	N	10315	10237	1	6	8			331	
							452	4	11347	9										
03	126015 X	71327	-0-	-0-	-54688	-0-	819	1	60079	2	N	9347	9347	1	5	8			326	
							147	4	10282	9										
04	119940 X	67818	-0-	-0-	-52122	-0-	1233	1	57181	2	N	8368	8380	1	7	8			307	
							199	4	9205	9										

SCHULTZ, IRMA ET AL											WELL #:		4RE	RRCID -> 300811		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7842 - 11602		

11	0	5	-0-	-0-	5	-0-	5	2					N	-0-					-0-	
12	341 X	18	-0-	-0-	-323	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
01	341 X	10	-0-	-0-	-331	-0-	10	2					N	-0-					-0-	
02	308 X	-0-	-0-	-0-	-308	-0-							N	-0-					-0-	
03	31 N	5	-0-	-0-	-26	-0-	5	2					N	-0-					-0-	
*04	10 N	2	-0-	-0-	-8	-0-	2	2					N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZION NARROWS WELL #: H 08ZN RRCID -> 300816 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10703 - 17827															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	49680 X	10055	-0-	-39625	-0-		21	1	7470	2	Y	2293	2301	1	46
							42	4	2522	9					
12	51336 X	6734	-0-	-44602	-0-		3	1	4895	2	Y	1650	1653	1	42
							21	4	1815	9					
01	51336 X	5677	-0-	-45659	-0-		3892	2	15	4	Y	1609	1620	1	30
							1770	9							
02	46368 X	7818	-0-	-38550	-0-		5	1	5579	2	Y	1965	1934	1	61
							72	4	2162	9					
03	11625 X	10910	-0-	-715	-0-		8245	2	38	4	Y	2388	2396	1	53
							2627	9							
04	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-		16	1	8289	2	Y	2133	2133	1	51
							41	4	2346	9					
WILD BAND WELL #: H 02TR RRCID -> 300874 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11252 - 19749															
11	174471 X	174471	-0-	-0-	-0-		948	1	144732	2	Y	25467	25555	1	49
							777	4	28014	9					
12	172005 X	172005	-0-	-0-	-0-		923	1	142140	2	Y	25114	24845	1	310
							1317	4	27625	9					
01	162812 X	154444	-0-	-8368	-0-		908	1	127347	2	Y	22044	22014	1	327
							1941	4	24248	9					
02	147056 X	133981	-0-	-13075	-0-		902	1	110382	2	Y	18565	18643	1	245
							2275	4	20422	9					
03	130207 X	130207	-0-	-0-	-0-		932	1	108292	2	Y	18634	18753	1	123
							486	4	20497	9					
*04	157560 X	117000	-0-	-40560	-0-		969	1	97617	2	Y	16520	16183	1	458
							242	4	18172	9					
HUMPHREY-BENSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 300881 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 7749 - 7938															
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-				-0-
12	3627 X	108	-0-	-3519	-0-		108	2		N	-0-				-0-
01	3627 X	40	-0-	-3587	-0-		40	2		N	-0-				-0-
02	3276 X	46	-0-	-3230	-0-		46	2		N	-0-				-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 300882 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9760 - 12240															
11	14B2 EXT	2498	-0-	2498	8763		2498	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	3503	-0-	3503	12266		3503	2		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12266		-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12266		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12266		-0-			N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12266		-0-			N	-0-				-0-
NITRO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 300886 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9836 - 13627															
11	0	72	-0-	72	244		72	2		N	-0-				-0-
12	403 X	62	-0-	-341	-0-		62	2		N	-0-				-0-
01	403 X	65	-0-	-338	-0-		65	2		N	-0-				-0-
02	364 X	235	-0-	-129	-0-		235	2		N	-0-				-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		-0-			N	-0-				-0-
*04	390 N	21	-0-	-369	-0-		21	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SMOKEY SEVEN WELL #: H 07SV RRCID -> 300888 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11852 - 21099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	184393 X	184393	-0-	-0-	-0-	1337	1	149083	2	N	29837	29819 1	85 8	61
						1152	4	32821	9					
12	182413 X	182413	-0-	-0-	-0-	1759	1	146254	2	N	29993	29491 1	63 8	500
						1408	4	32992	9					
01	158565 X	155704	-0-	-2861	-0-	1369	1	124481	2	N	25453	25445 1	27 8	481
						1856	4	27998	9					
02	143220 X	129306	-0-	-13914	-0-	881	1	104637	2	N	20908	20772 1	9 8	608
						789	4	22999	9					
03	158565 X	129937	-0-	-28628	-0-	1434	1	105233	2	N	20921	20873 1	7 8	649
						257	4	23013	9					
04	153450 X	111439	-0-	-42011	-0-	1927	1	89356	2	N	18041	18088 1	10 8	592
						311	4	19845	9					
COOKS POINT UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 300937 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7241 - 7597														
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
12	124 X	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-				-0-
01	124 X	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-				-0-
02	112 X	56	-0-	-56	-0-	56	2		N	-0-				-0-
03	124 X	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-				-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	126	2	161 9	N	146				146
PREWETT, HARTFORD H. WELL #: 1 RRCID -> 300946 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 9661 - 10451														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	792				N	-0-				-0-
12	985 X	193	-0-	-792	-0-	193	2		N	-0-				-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
02	392 X	361	-0-	-31	-0-	361	2		N	-0-				-0-
03	434 X	196	-0-	-238	-0-	196	2		N	-0-				-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
NAOMI WELL #: 1RE RRCID -> 300956 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 13030														
11	14B2 EXT	864	-0-	864	8140	864	2		N	-0-				-0-
12	8932 X	792	-0-	-8140	-0-	792	2		N	-0-				-0-
01	3069 X	787	-0-	-2282	-0-	787	2		N	-0-				-0-
02	2772 X	744	-0-	-2028	-0-	744	2		N	-0-				-0-
03	3069 X	642	-0-	-2427	-0-	642	2		N	-0-				-0-
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2		N	-0-				-0-
HANCOCK, MOZELLE WELL #: 2 RRCID -> 300960 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9044 - 12780														
*11	0 W	2	-0-	2	4	2	2		N	-0-				-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
*01	0 W	3	-0-	3	7	3	2		N	-0-				-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	7				N	52				52
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-				52
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-				52
KIESCHNICK, LINDA WELL #: 1RE RRCID -> 300961 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 8647 - 14646														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	682 X	37	-0-	-645	-0-	37	2		N	-0-				-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-
02	616 X	25	-0-	-591	-0-	25	2		N	-0-				-0-
03	682 X	19	-0-	-663	-0-	19	2		N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEWTON-SVRCEK WELL #: 1 RRCID -> 300966 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9750 - 13850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B DENY	723	-0-	723	12704	723	2		N	-0-			-0-	
12	13436 X	732	-0-	-12704	-0-	732	2		N	-0-			-0-	
01	1209 X	724	-0-	-485	-0-	724	2		N	-0-			-0-	
02	1092 X	666	-0-	-426	-0-	658	2	8 9	N	7			7	
03	1209 X	711	-0-	-498	-0-	705	2	6 9	N	5			12	
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2		N	-0-			12	
TUSK THREE WELL #: H 03TR RRCID -> 300973 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 11040 - 20062														
11	208848 X	208848	-0-	-0-	-0-	1194	1	182226 2	Y	22227	22262	1	18 8	86
12	208973 X	208973	-0-	-0-	-0-	1188	1	182948 2	Y	21038	20770	1	15 8	339
01	190492 X	190492	-0-	-0-	-0-	1695	4	23142 9						
02	158693 X	158693	-0-	-0-	-0-	1191	1	167034 2	Y	17928	17949	1	24 8	294
03	174189 X	166665	-0-	-7524	-0-	2546	4	19721 9						
04	168570 X	150326	-0-	-18244	-0-	1124	1	137586 2	Y	15588	15651	1	8 8	223
						2836	4	17147 9						
						1267	1	147148 2	Y	15991	16076	1	5 8	133
						660	4	17590 9						
						1330	1	134028 2	Y	13305	13035	1	4 8	399
						332	4	14636 9						
SCHMIDT WELL #: 1H RRCID -> 300979 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8350 - 13344														
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
12	496 X	229	-0-	-267	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
01	496 X	233	-0-	-263	-0-	233	2		N	-0-			-0-	
02	448 X	209	-0-	-239	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
03	496 X	235	-0-	-261	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
*04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-	
COMMODORE FOUR WELL #: H 04MC RRCID -> 301018 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 10764 - 18920														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	101496	-0-	101496	101496	54	1	84495 2	Y	15078	14782	1	33 8	263
01	SHUT IN	142090	-0-	142090	243586	361	4	16586 9						
02	373305 X	129719	-0-	-243586	-0-	13	1	119077 2	Y	20489	20530	1	15 8	207
03	123814 X	118050	-0-	-5764	-0-	462	4	22538 9						
04	123876 X	123876	-0-	-0-	-0-	93	1	109101 2	Y	18457	18210	1	6 8	448
						222	4	20303 9						
						98651	2	428 4	Y	17246	17399	1	5 8	290
						18971	9							
						198	1	105588 2	Y	16297	16296	1	7 8	284
						163	4	17927 9						
TOOTH TWO WELL #: H 02ST RRCID -> 301123 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 11387 - 16118														
11	0	67455	-0-	67455	94455	426	1	55579 2	Y	10160	10231	1	16 8	144
12	155172 X	60717	-0-	-94455	-0-	274	4	11176 9						
01	52731 X	52666	-0-	-65	-0-	417	1	50550 2	Y	8632	8567	1	14 8	195
02	47628 X	44646	-0-	-2982	-0-	255	4	9495 9						
03	52731 X	43676	-0-	-9055	-0-	978	1	43177 2	Y	7365	7360	1	5 8	195
*04	51030 X	43880	-0-	-7150	-0-	409	4	8102 9						
						1103	1	36369 2	Y	6210	6094	1		311
						343	4	6831 9						
						1116	1	35547 2	Y	6112	6255	1		168
						290	4	6723 9						
						1318	1	36152 2	Y	5534	5333	1		369
						323	4	6087 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TOOTH FOUR WELL #: H 04ST RRCID -> 301124 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11282 - 14783															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0		67246	-0-	67246	97561	443 1	57775 2	Y	7948	8018 1	15 8		117	
							285 4	8743 9							
12	157106	X	59545	-0-	-97561	-0-	425 1	51495 2	Y	6695	6636 1	13 8		163	
							260 4	7365 9							
01	57610	X	57610	-0-	-0-	-0-	1123 1	49558 2	Y	5873	5873 1	5 8		158	
							469 4	6460 9							
02	53326	X	53326	-0-	-0-	-0-	1397 1	46051 2	Y	4949	4848 1			259	
							434 4	5444 9							
03	53785	X	51242	-0-	-2543	-0-	1404 1	44718 2	Y	4323	4432 1			150	
							365 4	4755 9							
04	52050	X	44063	-0-	-7987	-0-	1400 1	38391 2	Y	3571	3446 1			275	
							344 4	3928 9							
TOOTH SIX WELL #: H 06ST RRCID -> 301125 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11278 - 15408															
11	0		73562	-0-	73562	101653	505 1	65875 2	Y	6234	6262 1	18 8		100	
							325 4	6857 9							
12	171400	X	69747	-0-	-101653	-0-	521 1	63080 2	Y	5298	5230 1	15 8		153	
							318 4	5828 9							
01	66309	X	61586	-0-	-4723	-0-	1246 1	55009 2	Y	4373	4383 1	5 8		138	
							521 4	4810 9							
02	63547	X	63547	-0-	-0-	-0-	1729 1	57003 2	Y	3888	3793 1			233	
							538 4	4277 9							
03	66309	X	62897	-0-	-3412	-0-	1767 1	56253 2	Y	4016	4087 1			162	
							459 4	4418 9							
*04	64170	X	59036	-0-	-5134	-0-	1919 1	52619 2	Y	3661	3528 1			295	
							471 4	4027 9							
RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 301159 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10710 - 15157															
11	0		469	-0-	469	-0-	469 2		N	-0-				-0-	
12	5890	X	1825	-0-	-4065	-0-	1825 2		N	-0-				-0-	
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-				-0-	
02	5320	X	1425	-0-	-3895	-0-	1425 2		N	-0-				-0-	
03	5890	X	94	-0-	-5796	-0-	74 2	20 9	N	18				18	
04	5700	X	1628	-0-	-4072	-0-	1628 2		N	-0-				18	
FREYTAG OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 301246 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9086 - 12408															
11	960	X	781	-0-	-179	-0-	781 2		N	-0-				-0-	
12	992	X	639	-0-	-353	-0-	639 2		N	-0-				-0-	
01	992	X	317	-0-	-675	-0-	317 2		N	-0-				-0-	
02	896	X	52	-0-	-844	-0-	52 2		N	-0-				-0-	
03	992	X	39	-0-	-953	-0-	24 2	15 9	N	14				14	
04	960	X	652	-0-	-308	-0-	652 2		N	-0-				14	
VASEK-CY-RICH PROPERTIES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 301252 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9200 - 12951															
11	14B2 EXT		519	-0-	519	1631	270 2	249 9	N	226	183 1	31 8		163	
12	0 W		822	-0-	822	2453	343 2	479 9	N	435	377 1	20 8		201	
01	0 W		1660	-0-	1660	4113	1260 2	400 9	N	364	384 1	29 8		152	
02	0 W		1166	-0-	1166	5279	887 2	279 9	N	254	162 1	7 8		237	
03	0 W		948	-0-	948	6227	721 2	227 9	N	206	180 1			263	
04	0 W		693	-0-	693	6920	546 2	147 9	N	134	189 1			208	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CY THREE WELL #: H 03CC RRCID -> 301253 COMPL. DATE 01/03/2026 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11281 - 19351														
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
01	0	96629	-0-	96629	-0-	461	1	73346	2	Y	20319	19922	1 6 8	391
						471	4	22351	9					
02	104040 X	104040	-0-	-0-	-0-	252	1	79151	2	Y	22278	22235	1 25 8	409
						131	4	24506	9					
03	112720 X	112720	-0-	-0-	-0-	319	1	85744	2	Y	24112	23872	1 19 8	630
						134	4	26523	9					
04	101719 X	101719	-0-	-0-	-0-	418	1	77869	2	Y	21175	21138	1 24 8	643
						139	4	23293	9					
CY SEVEN WELL #: H 07CC RRCID -> 301278 COMPL. DATE 01/03/2026 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11717 - 16085														
01	0	105409	-0-	105409	105409	522	1	83057	2	Y	19361	18994	1 4 8	363
						533	4	21297	9					
02	199889 X	94480	-0-	-105409	-0-	244	1	76742	2	Y	15787	15847	1 16 8	287
						128	4	17366	9					
03	93484 X	93484	-0-	-0-	-0-	284	1	76479	2	Y	15092	14978	1 11 8	390
						120	4	16601	9					
04	88260 X	80837	-0-	-7423	-0-	357	1	66502	2	Y	12600	12601	1 12 8	377
						118	4	13860	9					
CY FIVE WELL #: H 05CC RRCID -> 301284 COMPL. DATE 01/03/2026 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11417 - 16151														
01	0	106218	-0-	106218	106218	522	1	82937	2	Y	20206	19820	1 5 8	381
						532	4	22227	9					
02	0 W	113333	-0-	113333	219551	291	1	91486	2	Y	19457	19466	1 18 8	354
						153	4	21403	9					
03	0 W	115732	-0-	115732	335283	350	1	94193	2	Y	19129	18971	1 14 8	498
						147	4	21042	9					
04	0 W	98484	-0-	98484	433767	434	1	80843	2	Y	15512	15520	1 18 8	472
						144	4	17063	9					
HEADLINER ONE WELL #: H 01HA RRCID -> 301287 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10899 - 20124														
12	0	45118	-0-	45118	45118	533	1	32595	2	Y	10465	10295	1 3 8	167
						478	4	11512	9					
01	0	54950	-0-	54950	100068	875	1	41184	2	Y	11379	11299	1 2 8	245
						374	4	12517	9					
02	150094 X	50026	-0-	-100068	-0-	1412	1	38062	2	Y	8768	8888	1	125
						907	4	9645	9					
03	52766 X	52766	-0-	-0-	-0-	1342	1	42200	2	Y	8226	8186	1	165
						175	4	9049	9					
04	48524 X	48524	-0-	-0-	-0-	1347	1	39763	2	Y	6616	6474	1 1 8	306
						136	4	7278	9					
ALE TWO WELL #: H 02HA RRCID -> 301327 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11136 - 15704														
12	0	78707	-0-	78707	78707	1000	1	61113	2	Y	14270	14042	1 3 8	225
						897	4	15697	9					
01	0	79129	-0-	79129	157836	1340	1	63105	2	Y	12828	12778	1 2 8	273
						573	4	14111	9					
02	227887 X	70051	-0-	-157836	-0-	2078	1	56020	2	Y	9654	9793	1	134
						1334	4	10619	9					
03	82352 X	82352	-0-	-0-	-0-	2182	1	68606	2	Y	10254	10198	1	190
						285	4	11279	9					
04	76629 X	76629	-0-	-0-	-0-	2165	1	63894	2	Y	9411	9185	1	416
						218	4	10352	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
COMMODORE SIX WELL #: H 06MC RRCID -> 301365 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 10789 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	106080	-0-	106080	106080	62	1	97536	2	Y	7333	7177	1	134
						416	4	8066	9					
*01	SHUT IN	148832	-0-	148832	254912	16	1	138463	2	Y	8924	8940	1	104
						537	4	9816	9					
02	SHUT IN	145369	-0-	145369	400281	116	1	135319	2	Y	8781	8654	1	225
						275	4	9659	9					
*03	SHUT IN	133265	-0-	133265	533546	124076	2	539	4	Y	7864	7943	1	141
						8650	9							
04	SHUT IN	139682	-0-	139682	673228	245	1	130986	2	Y	7498	7487	1	145
						203	4	8248	9					
DENALI MATRIX WELL #: H 03DP RRCID -> 301527 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10652 - 17895														
05	0	75488	-0-	75488	154620	1243	1	57545	2	N	15147	15188	1	231
						38	4	16662	9					
06	0	70503	-0-	70503	225123	1576	1	54301	2	N	13255	13298	1	175
						45	4	14581	9					
07	0	69375	-0-	69375	294498	2003	1	53582	2	N	12527	12162	1	535
						10	4	13780	9					
08	0	71389	-0-	71389	365887	1770	1	57679	2	N	10828	11078	1	273
						29	4	11911	9					
09	0	61070	-0-	61070	426957	1517	1	49018	2	N	9553	9565	1	253
						27	4	10508	9					
*10	488207 X	61250	-0-	-426957	-0-	1638	1	49449	2	N	9201	9280	1	165
						42	4	10121	9					
11	69360 X	61084	-0-	-8276	-0-	1607	1	49348	2	N	9189	9072	1	277
						21	4	10108	9					
12	71672 X	56579	-0-	-15093	-0-	1712	1	46299	2	N	7757	7795	1	235
						35	4	8533	9					
01	71672 X	49501	-0-	-22171	-0-	1563	1	40598	2	N	6542	6550	1	222
						144	4	7196	9					
02	64736 X	31289	-0-	-33447	-0-	1061	1	25486	2	N	4171	4151	1	240
						154	4	4588	9					
03	71672 X	-0-	-0-	-71672	-0-					N	-0-	214	1	26
04	69360 X	29470	-0-	-39890	-0-	842	1	22916	2	N	5179	4867	1	337
						15	4	5697	9					
DENALI SUMMIT WELL #: H 01DP RRCID -> 301530 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10555 - 18065														
05	0	86430	-0-	86430	543734	1447	1	66994	2	N	16314	16381	1	279
						44	4	17945	9					
06	0	75432	-0-	75432	619166	1732	1	59681	2	N	12699	12756	1	210
						50	4	13969	9					
07	0	73767	-0-	73767	692933	2193	1	58676	2	N	11715	11419	1	502
						11	4	12887	9					
08	0	66586	-0-	66586	759519	1640	1	53440	2	N	10436	10676	1	252
						26	4	11480	9					
09	0	60856	-0-	60856	820375	1518	1	49053	2	N	9325	9334	1	237
						27	4	10258	9					
*10	875437 X	55062	-0-	-820375	-0-	1479	1	44634	2	N	8101	8193	1	139
						38	4	8911	9					
11	70020 X	56638	-0-	-13382	-0-	1492	1	45813	2	N	8466	8352	1	249
						20	4	9313	9					
12	72354 X	54232	-0-	-18122	-0-	1606	1	43420	2	N	8339	8344	1	241
						33	4	9173	9					
01	72354 X	46748	-0-	-25606	-0-	1448	1	37599	2	N	6880	6894	1	223
						133	4	7568	9					
02	65352 X	41924	-0-	-23428	-0-	1394	1	33488	2	N	6218	6104	1	336
						202	4	6840	9					
03	72354 X	57812	-0-	-14542	-0-	1808	1	47343	2	N	7861	7821	1	375
						14	4	8647	9					
04	70020 X	50833	-0-	-19187	-0-	1559	1	42403	2	N	6222	6188	1	407
						27	4	6844	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
DENALI APOLLO WELL #: H 05DP RRCID -> 301535 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10686 - 17656																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	60540 X	NO RPT	-0-		-60540	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	62558 X	NO RPT	-0-		-62558	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	62558 X	NO RPT	-0-		-62558	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	56504 X	NO RPT	-0-		-56504	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	62558 X	NO RPT	-0-		-62558	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	60540 X	NO RPT	-0-		-60540	-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																				
11	DLQ G-10	1727	-0-		1727	13617	1292	3	435	9	Y	395	393	1					242	
12	DLQ G-10	6832	-0-		6832	20449	5671	3	1161	9	Y	1055	1022	1					275	
01	DLQ G-10	3444	-0-		3444	23893	2489	3	955	9	Y	868	855	1					288	
02	26625 X	2732	-0-		-23893	-0-	2172	3	560	9	Y	509	537	1					260	
*03	92 X	92	-0-		-0-	-0-	44	1	48	9	Y	44							304	
04	1740 X	NO RPT	-0-		-1740	-0-					Y	NO RPT							304	

REDBUD E & P, INC. 696678																				
TARGET UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549																				
11	2 N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	2 N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-							-0-	
02	1 N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-							-0-	
03	4 N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-							-0-	
*04	2 N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-							-0-	

HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 300894 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10895 - 14960																				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 1319																				
12	1356 X	37	-0-		-1319	-0-	37	2			N	-0-							-0-	
01	186 X	22	-0-		-164	-0-	22	2			N	-0-							-0-	
02	168 X	54	-0-		-114	-0-	54	2			N	-0-							-0-	
03	186 X	50	-0-		-136	-0-	50	2			N	-0-							-0-	
04	180 N	51	-0-		-129	-0-	51	2			N	-0-							-0-	

SCHOLTZ-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 300950 COMPL. DATE 11/01/2025 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11323 - 13817																				
12	248 X	28	-0-		-220	-0-	28	2			N	-0-							-0-	
01	DELQ PR	50	-0-		50	50	50	2			N	-0-							-0-	
02	224 X	50	-0-		-174	-0-	50	2			N	-0-							-0-	
03	248 X	50	-0-		-198	-0-	50	2			N	-0-							-0-	
04	240 X	57	-0-		-183	-0-	57	2			N	-0-							-0-	

MCCOLLUM-HOOD UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 301199 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9370 - 12992																				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 239																				
12	322 X	83	-0-		-239	-0-	83	2			N	-0-							-0-	
01	403 X	68	-0-		-335	-0-	68	2			N	-0-							-0-	
02	364 X	70	-0-		-294	-0-	70	2			N	-0-							-0-	
*03	403 X	157	-0-		-246	-0-	58	2	99	9	N	90							90	
*04	709 X	709	-0-		-0-	-0-	505	2	204	9	N	185	177	1		1	8		97	

SRUBAR OIL UNIT WELL #: 1U RRCID -> 301204 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9268 - 12100																				
12	56 X	56	-0-		-0-	-0-	56	2			N	-0-							-0-	
01	1023 X	57	-0-		-966	-0-	57	2			N	-0-							-0-	
02	DELQ PR	56	-0-		56	56	56	2			N	-0-							-0-	
03	1023 X	24	-0-		-999	-0-	24	2			N	-0-							-0-	
04	990 X	31	-0-		-959	-0-	31	2			N	-0-							-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														CNTY: LEE	
REDBUD E & P, INC.															
BROTHERS OIL UNIT															
//CONT.// 34733 500															
//CONT.// 696678															
WELL #: 1														RRCID -> 301223	
COMPL. DATE 12/03/1993														TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9040 - 12519	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
														BALANCE	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 1964															
12	14B	DENY	983	-0-	983	2947			983	2		N	-0-		-0-
01		3902 X	955	-0-	-2947	-0-			955	2		N	-0-		-0-
02		308 X	307	-0-	-1	-0-			307	2		N	-0-		-0-
03		341 X	4	-0-	-337	-0-			4	2		N	-0-		-0-
04		330 X	12	-0-	-318	-0-			12	2		N	-0-		-0-

TOWNSITE UNIT														WELL #: 3	
RRCID -> 301303														COMPL. DATE 11/01/1996	
TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10557 - 14709															
12	14B	DENY	1	-0-	1	1			1	2		N	-0-		-0-
01		162 X	-0-	-0-	-162	-0-						N	-0-		-0-
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-		-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-		-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		-0-

VERDUN OIL & GAS LLC														884566	
BALKE, I. UNIT														WELL #: 2	
RRCID -> 301402														COMPL. DATE 07/10/1991	
TOTAL DEPTH 10109 PERF. 10013 - 12640															
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		154

GIDDINGS (BUDA)														34733 600	
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC														ASSOCIATED	
HOWARD														49B	
CNTY: BRAZOS															
WELL #: 014471 1H														RRCID -> 262163	
COMPL. DATE 05/06/2010														TOTAL DEPTH 11655 PERF. 11254 - 15140	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		132
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

AMRWR, LLC														102699	
HOWARD														WELL #: 2H	
RRCID -> 262672														COMPL. DATE 03/12/2011	
TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11381 - 18217															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		89
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

KOUATLI, AIMAN M.														476360	
WALTMAN														WELL #: 1	
RRCID -> 232226														COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953															
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-			63	2	1	9	N	1	212
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1	213
01		22 R	22	-0-	-0-	-0-			21	2	1	9	N	1	214
02		10 #	4	-0-	-6	-0-			3	2	1	9	N	1	215
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-			14	2	1	9	N	1	216
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT	216

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: BRAZOS						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	14584	PERF.10514 - 17024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	750 #	742	-0-	-8	-0-	742	2		N	-0-				-0-
12	775 #	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-				-0-
01	775 #	639	-0-	-136	-0-	639	2		N	-0-				-0-
02	700 #	489	-0-	-211	-0-	489	2		N	-0-				-0-
03	775 #	481	-0-	-294	-0-	481	2		N	-0-				-0-
04	750 #	408	-0-	-342	-0-	408	2		N	-0-				-0-
HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	12420	PERF. 9667 - 12735		
11	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1661	2	120 9	N	109				169
12	1457 #	468	-0-	-989	-0-	453	2	15 9	N	14				183
01	1457 #	913	-0-	-544	-0-	868	2	45 9	N	41				224
02	1316 #	629	-0-	-687	-0-	617	2	12 9	N	11				235
03	1457 #	171	-0-	-1286	-0-	171	2		N	-0-				235
04	1410 #	299	-0-	-1111	-0-	299	2		N	-0-				235
LIGHTSEY-LIGHTSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	299573	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL	DEPTH	9790	PERF. 9943 - 14103		
11	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	2		N	-0-				-0-
12	310 #	34	-0-	-276	-0-	34	2		N	-0-				-0-
01	310 #	19	-0-	-291	-0-	19	2		N	-0-				-0-
02	280 #	15	-0-	-265	-0-	15	2		N	-0-				-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
04	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2		N	-0-				-0-
BUSH-STETZ		WELL #:		1RE	RRCID ->	301030	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL	DEPTH	9164	PERF. 8589 - 11968		
11	0	5	-0-	5	819	5	2		N	-0-				-0-
12	824 R	5	-0-	-819	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-				-0-
02	112 #	4	-0-	-108	-0-	4	2		N	-0-				-0-
03	124 #	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-				-0-
04	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-				-0-
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
BALKE, I.		WELL #:		1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL	DEPTH	10417	PERF.10350 - 10413		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				130
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				130
*04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				130
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.10776 - 15242		
11	180 #	32	-0-	-148	-0-	32	2		N	-0-				80
12	186 #	22	-0-	-164	-0-	2	1	20 2	N	-0-				80
01	186 #	10	-0-	-176	-0-	1	1	9 2	N	-0-				80
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-				80
03	93 #	12	-0-	-81	-0-	1	1	11 2	N	-0-				80
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				80

GIDDINGS (BUDA)															49B		CNTY: BRAZOS							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 34733 600		ASSOCIATED							
PORTER, E. B.															//CONT.// 923444									
WELL #: 7															RRCID -> 219043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 9085 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE						
11	360 #	276	-0-	-84	-0-			10 1	137	2	N	117			184	1			170					
12	372 #	151	-0-	-221	-0-			129 9																
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-			7 1	86	2	N	53							223					
02	420 #	314	-0-	-106	-0-			58 9																
03	465 #	460	-0-	-5	-0-			10 1	137	2	N	69			189	1			103					
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			76 9																
								13 1	173	2	N	116							219					
								128 9																
								19 1	254	2	N	170			173	1			216					
								187 9																
											N	NO RPT							216					

DALBOSCO															WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF. 11800 - 15325	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT							-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
04	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	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-							73					
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-			23 1	312	2	N	-0-							73					
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-			1 1	8	2	N	-0-							73					
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-			17 1	229	2	N	-0-							71					
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-			7 1	81	2	N	-0-							71					
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT							71					

DOUG															WELL #: 1H		RRCID -> 283152		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 10485 - 15249	
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-							30					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							30					

CHARLI															WELL #: 1H		RRCID -> 284265		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 8933 - 11940	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							114					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							114					
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022																								

LEONE UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 10519 - 15625	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					

GIDDINGS (BUDA)				//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		923444													
JOYCE				WELL #:		1	RRCID -> 294031		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10611 - 13999						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	26	2	N	-0-					106	
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-					106	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106	
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N	-0-					106	
03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-					106	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
WARREN THOMAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 296658		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7900 - 8038						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIDDINGS (EAGLEFORD)						34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION						618970													
JENKINS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 300836		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12602 - 12632						
11	2100 X	53	-0-	-2047	-0-	53	2					N	-0-					-0-	
12	2170 X	65	-0-	-2105	-0-	64	2			1	9	N	1					1	
01	2170 X	86	-0-	-2084	-0-	85	2			1	9	N	1					2	
02	1960 X	55	-0-	-1905	-0-	54	2			1	9	N	1					3	
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	50	2			1	9	N	1					4	
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	56	2			1	9	N	1					5	
VERDUN OIL & GAS LLC						884566													
BOULDEN, F.				WELL #:		1	RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9940 - 10006						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					200	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					200	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					200	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					200	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					200	
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					200	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC						923444													
LEWIS 'A'				WELL #:		1H	RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413 - 18929						
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	88	1	2628	2			N	82					177	
12	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	90	9												
01	2821 X	1723	-0-	-1098	-0-	72	1	2020	2			N	60	177	1			60	
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	66	9												
03	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	65	1	1611	2			N	43					103	
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	47	9												
						132	1	3203	2			N	96	1	8			198	
						106	9												
						105	1	2506	2			N	71	182	1			87	
						78	9												
												N	NO RPT					87	
MARGARITA E UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-		128 19 9	2195	2	N		17					227
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-		63 1 4 9	1074	2	N		4	4	8			227
01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-		82 1	1410	2	N		-0-					227
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-		158 1 26 9	2716	2	N		24	174	1	2	8	75
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-		24 1 3 9	414	2	N		3	3	8			75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
RODGERS				WELL #:	1H	RRCID -> 280611		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL	DEPTH	11370	PERF.11198 - 18743					
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-		5 1 100 9	127	2	Y		91	78	1			25
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-		3 1 1 4	78	2	Y		95	99	1			21
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-		4 1 3 4	95	2	Y		79	92	1			8
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-		7 1 3 4	191	2	Y		183	178	1			13
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-		10 1 10 4	255	2	Y		108	105	1			16
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			119	9	Y		NO RPT					16
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608 - 19198					
11	2580	X	1668	-0-	-912	-0-		498 1 35 4	841	2	Y		267	245	1			96
12	2201	X	1881	-0-	-320	-0-		628 1 31 4	1007	2	Y		195	243	1	6	8	42
01	2201	X	1802	-0-	-399	-0-		649 1 38 4	914	2	Y		183	175	1			50
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		494 1 40 4	859	2	Y		193	182	1			61
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		474 1 35 4	891	2	Y		211	204	1			68
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			232	9	Y		NO RPT					68
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572 - 18383					
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-		18 1 128 9	461	2	Y		116	97	1			32
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-		13 1 6 4	339	2	Y		142	143	1			31
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-		11 1 7 4	267	2	Y		132	150	1			13
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-		22 1 9 4	559	2	Y		140	143	1			10
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-		16 1 17 4	428	2	Y		171	156	1			25
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			188	9	Y		NO RPT					25

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
RODGERS														
WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	52 1	1360 2	Y	141	120 1	39			
12	1581 X	1130	-0-	-451	-0-	155 9	860 2	Y	203	198 1	44			
01	1581 X	879	-0-	-702	-0-	14 4	223 9		149	178 1	15			
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	29 1	668 2	Y	246	243 1	18			
03	1612 X	1138	-0-	-474	-0-	18 4	164 9		163	157 1	24			
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	57 1	1472 2	Y	NO RPT		24			
						23 4	271 9							
						34 1	889 2	Y						
						36 4	179 9							
GOEN FAMILY														
WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931														
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	21 1	558 2	Y	313	250 1	86			
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	344 9	265 2	Y	221	259 1	48			
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10 1	243 9		177	207 1	18			
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	4 4	253 2	Y	225	226 1	16	1 8		
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	11 1	195 9		213	198 1	31			
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	7 4	671 2	Y	NO RPT		31			
						26 1	248 9							
						10 4	470 2	Y						
						18 1	234 9	Y						
						19 4								
MILES UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854														
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24 1	630 2	Y	116	93 1	32			
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	128 9	409 2	Y	110	118 1	24			
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	121 9		84	100 1	8			
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	7 4	220 2	Y	165	161 1	12			
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	9 1	92 9		130	123 1	19			
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	34 1	877 2	Y	NO RPT		19			
						14 4	182 9							
						14 1	360 2	Y						
						14 4	143 9							
GOEN FAMILY														
WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849														
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	24 1	624 2	Y	135	113 1	37			
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	149 9	341 2	Y	119	130 1	26			
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 1	131 9		102	118 1	10			
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	6 4	264 2	Y	161	159 1	12			
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11 1	112 9		123	117 1	18			
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	7 4	754 2	Y	NO RPT		18			
						29 1	177 9							
						12 4	477 2	Y						
						18 1	135 9							
						19 4								

GIDDINGS (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: BURLESON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																			
EWERT																			
WELL #: 1H										RRCID -> 282093									
COMPL. DATE 11/22/2014										TOTAL DEPTH 11440									
PERF.11422 - 19477																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1260 X	1117	-0-	-143	-0-	30	1	778	2	Y	281	222	1						77
12	1302 X	751	-0-	-551	-0-	309	9												
01	992 X	555	-0-	-437	-0-	18	1	465	2	Y	236	262	1						51
02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	8	4	260	9										
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	171	205	1						17
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	9	4	188	9										
						32	1	841	2	Y	235	235	1						17
						13	4	259	9										
						23	1	615	2	Y	267	245	1						39
						25	4	294	9										
										Y	NO RPT								39

EWERT										WELL #: 3H									
RRCID -> 282341										COMPL. DATE 09/10/2015									
TOTAL DEPTH 11422										PERF.11423 - 19234									
11	1410 X	999	-0-	-411	-0-	25	1	656	2	Y	289	226	1						79
12	1054 X	803	-0-	-251	-0-	318	9												
01	713 X	530	-0-	-183	-0-	16	1	405	2	Y	341	346	1						74
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	7	4	375	9										
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	220	272	1						22
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	7	4	242	9										
						24	1	621	2	Y	209	216	1						15
						10	4	230	9										
						15	1	406	2	Y	234	215	1						34
						16	4	257	9										
										Y	NO RPT								34

GOEN FAMILY										WELL #: 1H									
RRCID -> 282346										COMPL. DATE 12/13/2014									
TOTAL DEPTH 11174										PERF.11005 - 15143									
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

RAE										WELL #: 4H									
RRCID -> 282523										COMPL. DATE 04/08/2015									
TOTAL DEPTH 11180										PERF.11097 - 16591									
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	121	105	1						191
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	133	9												
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	93	199	1						85
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	4	102	9										
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	100	80	1						105
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	4	4	110	9										
						18	1	474	2	N	84	92	1						97
						7	4	92	9										
						9	1	248	2	N	73	85	1						85
						10	4	80	9										
										N	NO RPT								85

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 923444												
RAE				WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11655 - 16966				
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
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-		27 1 128 9		701 2	N	116	84 1	1 8		172	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-		17 1 7 4		432 2 129 9	N	117	183 1	1 8		105	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-		15 1 10 4		356 2 108 9	N	98	99 1	3 8		101	
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-		32 1 13 4		837 2 113 9	N	103	88 1	1 8		115	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-		21 1 23 4		564 2 124 9	N	113	101 1	2 8		125	
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				125	
KOVAR 'A'				WELL #:		1H	RRCID -> 290535	COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL	DEPTH 10219	PERF.10775 - 15480				
11	1800 N	1641	-0-	-159	-0-		110 1 251 9		1280 2	N	228	174 1			266	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-		61 1 95 9		614 2	N	86	174 1			178	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		339 1 195 9		508 2	N	177	170 1			185	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		81 1 215 9		1091 2	N	195	180 1			200	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		55 1 156 9		830 2	N	142	172 1			170	
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				170	
BELL C				WELL #:		1H	RRCID -> 291056	COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL	DEPTH 9042	PERF. 9760 - 17335				
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		133 1 1059 9		1772 2	N	963	952 1			255	
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		149 1 859 9		1978 2	N	781	742 1	1 8		293	
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		130 1 680 9		1723 2	N	618	723 1	2 8		186	
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-		111 1 574 9		1475 2	N	522	548 1	2 8		158	
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		120 1 592 9		1595 2	N	538	532 1	2 8		162	
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				162	
BROLLIER				WELL #:		1AC	RRCID -> 291447	COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL	DEPTH 12501	PERF.12776 - 18461				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88	
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	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
M	ALLOW 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
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-	16
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	16
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	16
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-	16
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	16
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	16
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	25
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	25
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	25
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
11	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2069	2	28	9	N	25	90
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	N	27	117
01	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	1848	2	36	9	N	33	148
02	1960 N	1858	-0-	-102	-0-	1806	2	52	9	N	47	195
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2213	2	35	9	N	32	48
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2108	2	28	9	N	25	73
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20	80
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1874	2	30	9	N	27	107
01	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1686	2	25	9	N	23	130
02	1708 N	1607	-0-	-101	-0-	1582	2	25	9	N	23	153
03	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1817	2	30	9	N	27	180
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	2	33	9	N	30	210
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126												
11	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	3617	2	10	9	N	9	112
12	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	3741	2	10	9	N	9	121
01	3937 X	3534	-0-	-403	-0-	3522	2	12	9	N	11	132
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	2	11	9	N	10	142
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3809	2	14	9	N	13	155
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3681	2	13	9	N	12	167
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200												
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	N	10	47
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	522	2	18	9	N	16	63
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	369	2	11	9	N	10	73
02	476 N	277	-0-	-199	-0-	271	2	6	9	N	5	78
03	527 N	205	-0-	-322	-0-	199	2	6	9	N	5	83
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	342	2	6	9	N	5	88

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																		
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534																		
DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068																		
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-		1235	2	24	9	N	22					137
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-		1252	2	30	9	N	27					164
01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	-0-		1089	2	26	9	N	24	1	8			187
02	1176 N	1099	-0-	-77	-0-	-0-		1075	2	24	9	N	22					209
03	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	-0-		1236	2	29	9	N	26	1	8			234
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-		1194	2	32	9	N	29	177	1			86
MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308																		
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-		1611	2	35	9	N	32					192
12	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	-0-		1333	2	29	9	N	26	178	1			40
01	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	-0-		1418	2	25	9	N	23					63
02	1540 N	1515	-0-	-25	-0-	-0-		1487	2	28	9	N	25					88
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-		1713	2	39	9	N	35					123
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		1534	2	43	9	N	39					162
APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767																		
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-		187	2			N	-0-					112
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-		130	2			N	-0-					112
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-		151	2			N	-0-					112
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-						N	-0-					112
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	10	98	1			24
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					24
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206																		
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) UPLAND RESOURCES LLC PHILIPS, VASTINE														//CONT.// 34733 620 878931														NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: FAYETTE																											
														WELL #: 1														RRCID -> 101641														COMPL. DATE 08/17/1982														TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689													
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																										
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		573	2	10	9	N			N	9									87																																										
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		369	2			N			N	-0-									87																																										
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		544	2	9	9	N			N	8									95																																										
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		369	2	2	9	N			N	2									97																																										
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		610	2	22	9	N			N	20									117																																										
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		646	2	6	9	N			N	5									122																																										
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC QUINN, JOHN UNIT														923444																																																							
														WELL #: 1														RRCID -> 101171														COMPL. DATE 07/15/1982														TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N			N	-0-									-0-																																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N			N	-0-									-0-																																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N			N	-0-									-0-																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N			N	-0-									-0-																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							N			N	-0-									-0-																																										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1							N			N	NO RPT									-0-																																										
ORVILLE HAYNIE UNIT														WELL #: 1														RRCID -> 102869														COMPL. DATE 09/07/1982														TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
REVEILLE SWD														WELL #: 1														RRCID -> 277938														COMPL. DATE 01/26/2015														TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
CHER SWD														WELL #: 1														RRCID -> 290070														COMPL. DATE 12/16/2019														TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	NO RPT									-0-																																										
YOUNG, JOHN H., INC. MUELLER, LORENZ ET AL UNIT														948460																																																							
														WELL #: 1A														RRCID -> 100024														COMPL. DATE 03/25/1982														TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			N	-0-									-0-																																										

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
KONETZKE, VICKI					WELL #:		1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114	
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	1	22	9	N	20			292
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1369	1	24	9	N	22	212	1	102
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	1			N	-0-			102
02		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1175	1	35	9	N	32			134
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1671	1	12	9	N	11	1	1	144
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	1	18	9	N	16			160
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	
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-			8
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			8
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			8
02		532 N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-			8
03		651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-			8
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			8
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					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-
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)					34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PALEO OIL COMPANY LLC					635131										
WEIDER UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PROGENIES OPERATING LLC					681161										
LEHMANN-SCHKADE UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF. 10002 - 10026								
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017																

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10068 - 10075								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF. 11348 - 11494								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161												
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
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							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484												
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432							
11	14B DENY	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AKG OPERATING COMPANY				009566												
CHAMPION		WELL #:		1H	RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632							
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	68	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	89	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	70	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	44	1	1516	2	N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357												
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390												
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916												
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ATLAS OPERATING LLC 036587												
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930												
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	121
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-	121
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	121
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-	121
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT	121
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT	121
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425												
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
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
BASS PETROLEUM, INC 054836												
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2026												
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059												
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627												
11	3930	X	2183	-0-	-1747	-0-	436	1	1747	3	N	-0-
12	4061	X	2538	-0-	-1523	-0-	806	1	1732	3	N	-0-
01	3007	X	711	-0-	-2296	-0-	709	1	2	3	N	-0-
02	2520	X	1794	-0-	-726	-0-	374	1	1420	3	N	-0-
*03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	1115	1	1579	3	N	-0-
04	2460	X	1982	-0-	-478	-0-	380	1	1602	3	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027														
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741														
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	2	49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	1	50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	61
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	3	13	9		N	12	73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	77
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171														
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212														
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	52
04	14B	DENY	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														
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ONE WORLD OPERATING, LLC			//CONT.// 101288												
ROBINSON			WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	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-

MORNINGSIDE-ROBINSON			WELL #: 1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MARLIN			WELL #: 1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARLIN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALKOVIK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

APOLONIA			WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WRANGLER			WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
IRON RIDGE OPERATING, LLC 102406														
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
IRON RIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 102406													
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600													
M	ALLOW	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730													
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-
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-
AMRWR, LLC 102699 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100													
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					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-
RUMBLE ENERGY LLC 102969 WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088 LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
CARR RESOURCES, INC. 135180 HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700													
10	20832	X	15097	-0-	-5735	-0-	15097	2			N	-0-	-0-
11	20160	X	14920	-0-	-5240	-0-	14920	2			N	-0-	-0-
12	20832	X	18370	-0-	-2462	-0-	18370	2			N	-0-	-0-
*01	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-	-0-
02	11564	X	6058	-0-	-5506	-0-	6058	2			N	-0-	-0-
*03	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEE									
CARR RESOURCES, INC.										//CONT.// 135180																																							
ENDURANCE										WELL #: 1H										RRCID -> 298565										COMPL. DATE 01/14/2023										TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
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-																												
E P C OIL & GAS, INC.										238482																																							
LANDOLT										WELL #: 1										RRCID -> 113380										COMPL. DATE 10/02/1984										TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140																												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140																												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52																												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52																												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52																												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52																												
EOG RESOURCES, INC.										253162																																							
TONKAWA UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 282797										COMPL. DATE 07/20/2018										TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332									
11	28320	X	24580	-0-	-3740	-0-	3434	1	21124	3	N	-0-									-0-																												
							22	4																																									
12	29264	X	28079	-0-	-1185	-0-	3848	1	24206	3	N	-0-									-0-																												
							25	4																																									
01	28520	X	24732	-0-	-3788	-0-	3300	1	21410	3	N	-0-									-0-																												
							22	4																																									
02	24864	X	17890	-0-	-6974	-0-	2310	1	15565	3	N	-0-									-0-																												
							15	4																																									
03	28086	X	27324	-0-	-762	-0-	3908	1	23390	3	N	-0-									-0-																												
							26	4																																									
04	27180	X	24618	-0-	-2562	-0-	3323	1	21273	3	N	-0-									-0-																												
							22	4																																									
GALLOWAY ENERGY CO.										293303																																							
NEASON UNIT A-39										WELL #: 1										RRCID -> 214796										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200									
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	1			N	-0-									66																												
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-									66																												
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	1									67																												
							1	9																																									
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-									67																												
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-									67																												
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT									67																												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
11	14160 X	13409	-0-	-751	-0-	583 183	1 9	12643	2	N	166	194	1	1 8	165
12	14632 X	13540	-0-	-1092	-0-	609 154	1 9	12777	2	N	140	194	1	1 8	110
01	14632 X	12045	-0-	-2587	-0-	552 153	1 9	11340	2	N	139	188	1	1 8	60
02	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	558 180	1 9	12216	2	N	164	179	1	2 8	43
03	13981 X	13425	-0-	-556	-0-	608 178	1 9	12639	2	N	162	1	8		204
04	13410 X	12976	-0-	-434	-0-	600 165	1 9	12211	2	N	150	185	1		169
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
11	33810 X	29155	-0-	-4655	-0-	1469 1	1 9	27685	2	N	1	1	8		-0-
12	31279 X	29364	-0-	-1915	-0-	1460 4	1 9	27900	2	N	4	4	8		-0-
01	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	1628 2	1 9	37545	2	N	2	2	8		-0-
02	32753 X	32753	-0-	-0-	-0-	1483 4	1 9	31266	2	N	4	4	8		-0-
03	34097 X	34097	-0-	-0-	-0-	1637 4	1 9	32456	2	N	4	4	8		-0-
04	35340 X	29288	-0-	-6052	-0-	1544 1	1 9	27743	2	N	1	1	8		-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
11	12750 X	10879	-0-	-1871	-0-	699 167	1 9	10013	2	N	152	189	1	4 8	164
12	13175 X	11328	-0-	-1847	-0-	713 173	1 9	10442	2	N	157	181	1		140
01	12772 X	11602	-0-	-1170	-0-	1033 184	1 9	10385	2	N	167	181	1	2 8	124
02	11004 X	9490	-0-	-1514	-0-	810 160	1 9	8520	2	N	145	180	1		89
03	12183 X	10395	-0-	-1788	-0-	666 182	1 9	9547	2	N	165	181	1		73
04	11220 X	10206	-0-	-1014	-0-	671 145	1 9	9390	2	N	132				205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180 X	9654	-0-	-2526	-0-	561 1	9092 2	N	1	1	8			-0-
12	12586 X	9692	-0-	-2894	-0-	587 1	9103 2	N	2	2	8			-0-
01	11129 X	9027	-0-	-2102	-0-	495 1	8531 2	N	1	1	8			-0-
02	10052 X	9736	-0-	-316	-0-	515 1	9219 2	N	2	2	8			-0-
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	586 1	9577 2	N	2	2	8			-0-
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	529 1	9755 2	N	1	1	8			-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
11	7830 X	7118	-0-	-712	-0-	755 1	6186 2	N	161	187	1	4	8	127
12	7812 X	7457	-0-	-355	-0-	747 1	6513 2	N	179	186	1	3	8	117
01	7781 X	7342	-0-	-439	-0-	829 1	6301 2	N	193	185	1	5	8	120
02	6804 X	6215	-0-	-589	-0-	722 1	5318 2	N	159	185	1			94
03	7533 X	6957	-0-	-576	-0-	715 1	6055 2	N	170	184	1	2	8	78
04	7230 X	6272	-0-	-958	-0-	703 1	5392 2	N	161	178	1	1	8	60

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
11	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	135 1	1791 2	N	-0-					95
12	2511 X	1649	-0-	-862	-0-	116 1	1531 2	N	2	2	8			95
01	2511 X	1894	-0-	-617	-0-	125 1	1766 2	N	3					98
02	2268 X	1950	-0-	-318	-0-	145 1	1802 2	N	3	1	8			100
03	1984 X	1580	-0-	-404	-0-	104 1	1476 2	N	-0-					100
04	1920 X	263	-0-	-1657	-0-	17 1	246 2	N	-0-					100

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	224 1	2979 2	N	14	2	8			78
12	4247 X	2194	-0-	-2053	-0-	154 1	2039 2	N	1					79
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	253 1	3574 2	N	-0-					79
02	3836 X	983	-0-	-2853	-0-	71 1	879 2	N	30	1	8			108
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	263 1	3744 2	N	13					121
04	3690 X	3387	-0-	-303	-0-	222 1	3151 2	N	13					134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	3049	-0-	-581	-0-	212 17 9	1	2820 2	N	15			142
12	3751 X	3270	-0-	-481	-0-	228 30 9	1	3012 2	N	27			169
01	3751 X	1832	-0-	-1919	-0-	121 11 9	1	1700 2	N	10			179
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	227 33 9	1	2819 2	N	30	179 1	1 8	29
03	3255 X	2451	-0-	-804	-0-	160 22 9	1	2269 2	N	20			49
04	3150 X	2869	-0-	-281	-0-	187 17 9	1	2665 2	N	15			64
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632													
11	24300 X	19642	-0-	-4658	-0-	1120 1	1	18522 2	Y	-0-			-0-
12	22878 X	22150	-0-	-728	-0-	1249 1	1	20900 2	Y	1	1 8		-0-
01	22878 X	19972	-0-	-2906	-0-	1172 4 9	1	18796 2	Y	4	4 8		-0-
02	20664 X	18946	-0-	-1718	-0-	1154 2 9	1	17790 2	Y	2	2 8		-0-
03	21266 X	19924	-0-	-1342	-0-	1252 2 9	1	18670 2	Y	2	2 8		-0-
04	20580 X	19517	-0-	-1063	-0-	1144 1 9	1	18372 2	Y	1	1 8		-0-
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462													
11	22350 X	18511	-0-	-3839	-0-	1056 6 9	1	17449 2	Y	5	5 8		-0-
12	21359 X	19996	-0-	-1363	-0-	1129 3 9	1	18864 2	Y	3	3 8		-0-
01	21359 X	18248	-0-	-3111	-0-	1071 1 9	1	17176 2	Y	1	1 8		-0-
02	19292 X	16223	-0-	-3069	-0-	988 3 9	1	15232 2	Y	3	3 8		-0-
03	20212 X	18358	-0-	-1854	-0-	1153 3 9	1	17202 2	Y	3	3 8		-0-
04	19350 X	18574	-0-	-776	-0-	1088 1 9	1	17485 2	Y	1	1 8		-0-
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397													
11	20070 X	16334	-0-	-3736	-0-	935 4 9	1	15395 2	Y	4	2 8		40
12	19127 X	17302	-0-	-1825	-0-	977 2 9	1	16323 2	Y	2			42
01	18414 X	15773	-0-	-2641	-0-	926 6 9	1	14841 2	Y	5	2 8		45
02	15988 X	15134	-0-	-854	-0-	922 3 9	1	14209 2	Y	3	3 8		45
03	17298 X	15991	-0-	-1307	-0-	1005 1 9	1	14985 2	Y	1	1 8		45
04	16740 X	15361	-0-	-1379	-0-	900 2 9	1	14459 2	Y	2			47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	13020 X	10676	-0-	-2344	-0-	522 1	10101 2	Y		48	46 1	2 8		55
12	13454 X	10804	-0-	-2650	-0-	524 1	10228 2	Y		47	46 1			56
01	13454 X	10878	-0-	-2576	-0-	550 1	10275 2	Y		48	2 8			102
02	10416 X	9779	-0-	-637	-0-	495 1	9238 2	Y		42	27 1			117
03	11408 X	10485	-0-	-923	-0-	548 1	9889 2	Y		44	43 1	1 8		117
04	10680 X	10480	-0-	-200	-0-	547 1	9882 2	Y		46	46 1	1 8		116
						51 9								
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
11	16320 X	14123	-0-	-2197	-0-	931 1	12668 2	Y		476	482 1	2 8		265
12	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	1202 1	15283 2	Y		535	599 1	6 8		195
01	16647 X	14222	-0-	-2425	-0-	1246 1	12523 2	Y		412	361 1	1 8		245
02	14700 X	12493	-0-	-2207	-0-	902 1	11088 2	Y		457	466 1	5 8		231
03	17081 X	13802	-0-	-3279	-0-	1020 1	12215 2	Y		515	659 1	3 8		84
04	16530 X	9905	-0-	-6625	-0-	557 1	8901 2	Y		406	314 1			176
						447 9								
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
11	13500 X	12036	-0-	-1464	-0-	588 1	11376 2	Y		65	50 1	2 8		136
12	13950 X	11609	-0-	-2341	-0-	563 1	10990 2	Y		51	51 1	1 8		135
01	13950 X	11037	-0-	-2913	-0-	558 1	10425 2	Y		49	1 8			183
02	11452 X	11388	-0-	-64	-0-	576 1	10743 2	Y		63	28 1	2 8		216
03	12431 X	11415	-0-	-1016	-0-	596 1	10755 2	Y		58	229 1	2 8		43
04	12030 X	10995	-0-	-1035	-0-	574 1	10364 2	Y		52	49 1	1 8		45
						57 9								
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
11	23940 X	20946	-0-	-2994	-0-	1281 1	18509 2	Y		1051	902 1	3 8		342
12	24087 X	21943	-0-	-2144	-0-	1156 1	19387 2	Y		981	1143 1	2 8		178
01	23684 X	835	-0-	-22849	-0-	1477 1	655 2	Y		81	20 8			239
02	21336 X	9782	-0-	-11554	-0-	1079 1	8515 2	Y		496	444 1	31 8		260
03	22537 X	15142	-0-	-7395	-0-	91 1	13164 2	Y		816	812 1	19 8		245
04	21240 X	12658	-0-	-8582	-0-	89 1	11195 2	Y		733	783 1	4 8		191
						721 1								
						546 9								
						1080 1								
						898 9								
						657 1								
						806 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12870 X	11938	-0-	-932	-0-	575 1	11123 2	240 9		Y	218	250 1			52
12	13299 X	11515	-0-	-1784	-0-	549 1	10705 2	261 9		Y	237	241 1			48
01	13299 X	10602	-0-	-2697	-0-	527 1	9842 2	233 9		Y	212	192 1	2 8		66
02	11956 X	9598	-0-	-2358	-0-	475 1	8862 2	261 9		Y	237	77 1			226
03	13237 X	10898	-0-	-2339	-0-	559 1	10089 2	250 9		Y	227	231 1	1 8		221
04	11940 X	10852	-0-	-1088	-0-	557 1	10065 2	230 9		Y	209	239 1	1 8		190
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
11	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	566 1	10954 2	142 9		Y	129	229 1	1 8		128
12	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	537 1	10478 2	158 9		Y	144	230 1	1 8		41
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	564 1	10536 2	164 9		Y	149				190
02	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	545 1	10169 2	189 9		Y	172	262 1	1 8		99
03	12059 X	11540	-0-	-519	-0-	599 1	10802 2	139 9		Y	126	47 1	3 8		175
04	11670 X	10859	-0-	-811	-0-	563 1	10173 2	123 9		Y	112	240 1	2 8		45
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811															
11	19890 X	16238	-0-	-3652	-0-	974 1	14806 2	458 9		Y	416	410 1	1 8		168
12	20553 X	18025	-0-	-2528	-0-	1083 1	16372 2	570 9		Y	518	391 1	1 8		294
01	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	1121 1	16929 2	568 9		Y	516	566 1	2 8		242
02	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	933 1	15895 2	578 9		Y	525	556 1	3 8		208
03	18011 X	17307	-0-	-704	-0-	1084 1	15654 2	569 9		Y	517	547 1	3 8		175
04	18030 X	15273	-0-	-2757	-0-	1045 1	13767 2	461 9		Y	419	375 1	1 8		218
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
11	54180 X	51400	-0-	-2780	-0-	210 1	49673 2	1517 9		N	1379	1171 1	1 8		311
12	55211 X	52251	-0-	-2960	-0-	217 1	50465 2	1569 9		N	1426	1589 1	1 8		147
01	54126 X	47841	-0-	-6285	-0-	217 1	46208 2	1416 9		N	1287	1316 1	1 8		117
02	48888 X	46650	-0-	-2238	-0-	196 1	45125 2	1329 9		N	1208	1143 1	3 8		179
03	54126 X	4773	-0-	-49353	-0-	28 1	4567 2	178 9		N	162	188 1	1 8		152
04	51390 X	2360	-0-	-49030	-0-	133 1	2095 2	132 9		N	120	196 1	1 8		75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291															
M	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	EOM BALANCE
11	20910 X	19750	-0-	-1160	-0-	1145 466	1 9	18139	2	Y	424	447	1	11 8	224
12	21607 X	19582	-0-	-2025	-0-	1087 496	1 9	17999	2	Y	451	375	1	3 8	297
01	21235 X	19952	-0-	-1283	-0-	1124 476	1 9	18352	2	Y	433	467	1	3 8	260
02	19180 X	17832	-0-	-1348	-0-	1056 411	1 9	16365	2	Y	374	385	1		249
03	20801 X	18549	-0-	-2252	-0-	1179 436	1 9	16934	2	Y	396	371	1	3 8	271
04	19740 X	18950	-0-	-790	-0-	1129 450	1 9	17371	2	Y	409	448	1	1 8	231
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
11	58650 X	52438	-0-	-6212	-0-	210 695	1 9	51533	2	N	632	564	1	1 8	199
12	59768 X	54423	-0-	-5345	-0-	217 729	1 9	53477	2	N	663	775	1	2 8	85
01	58869 X	49875	-0-	-8994	-0-	217 695	1 9	48963	2	N	632	581	1	1 8	135
02	53172 X	49115	-0-	-4057	-0-	196 667	1 9	48252	2	N	606	546	1	3 8	192
03	56575 X	21224	-0-	-35351	-0-	74 319	1 9	20831	2	N	290	381	1	1 8	100
04	52680 X	51580	-0-	-1100	-0-	196 790	1 9	50594	2	N	718	768	1	3 8	47
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
11	24240 X	23085	-0-	-1155	-0-	1308 622	1 9	21155	2	Y	565	640	1		249
12	25048 X	22703	-0-	-2345	-0-	1229 655	1 9	20819	2	Y	595	581	1		263
01	25048 X	22481	-0-	-2567	-0-	1244 666	1 9	20571	2	Y	605	480	1	2 8	386
02	22344 X	20506	-0-	-1838	-0-	1184 596	1 9	18726	2	Y	542	574	1	2 8	352
03	24397 X	21072	-0-	-3325	-0-	1308 581	1 9	19183	2	Y	528	561	1	1 8	318
04	23100 X	22285	-0-	-815	-0-	1294 634	1 9	20357	2	Y	576	645	1	1 8	248
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
11	8430 X	7088	-0-	-1342	-0-	522 85	1 9	6481	2	Y	77	183	1	1 8	54
12	8711 X	6957	-0-	-1754	-0-	528 92	1 9	6337	2	Y	84	1	8		137
01	8711 X	7293	-0-	-1418	-0-	546 133	1 9	6614	2	Y	121	199	1	2 8	57
02	7588 X	6499	-0-	-1089	-0-	442 101	1 9	5956	2	Y	92	2	8		147
03	8122 X	7634	-0-	-488	-0-	580 103	1 9	6951	2	Y	94	188	1	1 8	52
04	7080 X	5931	-0-	-1149	-0-	511 78	1 9	5342	2	Y	71				123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																
M	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
11	24930 X	22146	-0-	-2784	-0-	1692 418 9	1	20036	2	Y	380	308	1	6	8	179
12	25048 X	21993	-0-	-3055	-0-	1738 414 9	1	19841	2	Y	376	300	1	1	8	254
01	24335 X	21344	-0-	-2991	-0-	1713 400 9	1	19231	2	Y	364	507	1	3	8	108
02	21308 X	19148	-0-	-2160	-0-	1592 367 9	1	17189	2	Y	334	179	1			263
03	22878 X	19949	-0-	-2929	-0-	1791 380 9	1	17778	2	Y	345	300	1	1	8	307
04	22140 X	19318	-0-	-2822	-0-	1685 356 9	1	17277	2	Y	324	497	1	2	8	132
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																
11	14850 X	14182	-0-	-668	-0-	828 949 9	1	12405	2	N	863	952	1	6	8	169
12	14384 X	13203	-0-	-1181	-0-	877 898 9	1	11428	2	N	816	756	1	4	8	225
01	17143 X	12708	-0-	-4435	-0-	752 855 9	1	11101	2	N	777	774	1	3	8	225
02	15484 X	11873	-0-	-3611	-0-	734 821 9	1	10318	2	N	746	757	1	2	8	212
03	17143 X	12369	-0-	-4774	-0-	853 835 9	1	10681	2	N	759	744	1	3	8	224
04	14190 X	12468	-0-	-1722	-0-	844 883 9	1	10741	2	N	803	752	1	1	8	274
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																
11	17460 X	14538	-0-	-2922	-0-	1179 334 9	1	13025	2	Y	304	463	1			85
12	16368 X	14943	-0-	-1425	-0-	1247 328 9	1	13368	2	Y	298	264	1	1	8	118
01	16368 X	14011	-0-	-2357	-0-	1167 340 9	1	12504	2	Y	309	275	1			152
02	14784 X	12941	-0-	-1843	-0-	1136 288 9	1	11517	2	Y	262	184	1	1	8	229
03	15035 X	12426	-0-	-2609	-0-	1194 282 9	1	10950	2	Y	256	254	1	3	8	228
04	14550 X	12248	-0-	-2302	-0-	1126 257 9	1	10865	2	Y	234	259	1	1	8	202
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																
11	27090 X	21832	-0-	-5258	-0-	1198 545 9	1	20089	2	Y	495	544	1			63
12	27683 X	20835	-0-	-6848	-0-	1239 526 9	1	19070	2	Y	478	476	1	2	8	63
01	27683 X	17305	-0-	-10378	-0-	660 484 9	1	16161	2	Y	440	402	1			101
02	25676 X	19416	-0-	-6260	-0-	603 520 9	1	18293	2	Y	473	508	1			66
03	29574 X	20748	-0-	-8826	-0-	798 618 9	1	19332	2	Y	562	515	1			113
04	28620 X	20221	-0-	-8399	-0-	805 580 9	1	18836	2	Y	527	516	1			124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	35010 X	28287	-0-	-6723	-0-	1185 886	1 9	26216	2	Y	805	838	1	1	8	46
12	36177 X	27377	-0-	-8800	-0-	1232 864	1 9	25281	2	Y	785	757	1	4	8	70
01	36177 X	23165	-0-	-13012	-0-	876 568	1 9	21721	2	Y	516	493	1			93
02	29092 X	24557	-0-	-4535	-0-	758 725	1 9	23074	2	Y	659	697	1			55
03	31124 X	24929	-0-	-6195	-0-	962 666	1 9	23301	2	Y	605	566	1			94
04	29040 X	22300	-0-	-6740	-0-	892 518	1 9	20890	2	Y	471	476	1			89
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
11	11580 X	9028	-0-	-2552	-0-	661 183	1 9	8184	2	Y	166	216	1	2	8	179
12	11966 X	10291	-0-	-1675	-0-	702 223	1 9	9366	2	Y	203	172	1	2	8	208
01	11625 X	10694	-0-	-931	-0-	734 222	1 9	9738	2	Y	202	217	1	4	8	189
02	9800 X	8881	-0-	-919	-0-	647 190	1 9	8044	2	Y	173	166	1			196
03	10292 X	9378	-0-	-914	-0-	686 190	1 9	8502	2	Y	173	192	1	1	8	176
04	10350 X	9070	-0-	-1280	-0-	675 177	1 9	8218	2	Y	161	227	1	1	8	109
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																
11	63720 X	60535	-0-	-3185	-0-	60532	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	65410 X	62092	-0-	-3318	-0-	62088	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	62620 X	57953	-0-	-4667	-0-	57952	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	56504 X	53648	-0-	-2856	-0-	53642	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	62558 X	58296	-0-	-4262	-0-	58292	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	60540 X	51313	-0-	-9227	-0-	51313	2			Y	-0-					-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																
11	51600 X	46397	-0-	-5203	-0-	46395	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	52638 X	45873	-0-	-6765	-0-	45870	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	52638 X	46902	-0-	-5736	-0-	46901	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	44856 X	40396	-0-	-4460	-0-	40393	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	49135 X	42540	-0-	-6595	-0-	42538	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	46410 X	39031	-0-	-7379	-0-	39030	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344																
11	29130 X	23738	-0-	-5392	-0-	758 2	1 9	22978	2	N	2	2	8			-0-
12	29915 X	26866	-0-	-3049	-0-	763 2	1 9	26101	2	N	2	2	8			-0-
01	30628 X	24625	-0-	-6003	-0-	756 2	1 9	23867	2	N	2	2	8			-0-
02	27664 X	22814	-0-	-4850	-0-	726 6	1 9	22082	2	N	5	5	8			-0-
03	30628 X	22523	-0-	-8105	-0-	634 4	1 9	21885	2	N	4	4	8			-0-
04	26010 X	22214	-0-	-3796	-0-	754 1	1 9	21459	2	N	1	1	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	44550 X	24308	-0-	-20242	-0-	24282	2	26	9	N	24	24	8	-0-			
12	45756 X	42752	-0-	-3004	-0-	42726	2	26	9	N	24	24	8	-0-			
01	44578 X	32388	-0-	-12190	-0-	32373	2	15	9	N	14	14	8	-0-			
02	28784 X	24780	-0-	-4004	-0-	24757	2	23	9	N	21	21	8	-0-			
03	42749 X	25571	-0-	-17178	-0-	25556	2	15	9	N	14	14	8	-0-			
04	41370 X	24639	-0-	-16731	-0-	24637	2	2	9	N	2	2	8	-0-			

MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																	
11	42030 X	39592	-0-	-2438	-0-	1389	1	37750	2	Y	412	575	1	8	8	151	
12	42935 X	37815	-0-	-5120	-0-	1557	1	35832	2	Y	387	297	1	1	8	240	
01	42036 X	37975	-0-	-4061	-0-	1465	1	36128	2	Y	347	289	1			298	
02	36960 X	31847	-0-	-5113	-0-	1328	1	30169	2	Y	318	291	1			325	
03	40920 X	34009	-0-	-6911	-0-	1458	1	32204	2	Y	315	468	1			172	
04	39600 X	31606	-0-	-7994	-0-	1410	1	29842	2	Y	322	276	1			218	

WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																	
11	40994 X	40994	-0-	-0-	-0-	1429	1	39005	2	Y	509	592	1	6	8	183	
12	41354 X	33181	-0-	-8173	-0-	1382	1	31329	2	Y	427	486	1	1	8	123	
01	40455 X	37760	-0-	-2695	-0-	1454	1	35822	2	Y	440	284	1	8	8	271	
02	38024 X	31469	-0-	-6555	-0-	1310	1	29711	2	Y	407	489	1	2	8	187	
03	42346 X	32064	-0-	-10282	-0-	1380	1	30252	2	Y	393	272	1			308	
04	40980 X	32329	-0-	-8651	-0-	1434	1	30443	2	Y	411	460	1			259	

SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																	
11	59340 X	56023	-0-	-3317	-0-	56019	2	4	9	N	4	4	8	-0-			
12	61318 X	56439	-0-	-4879	-0-	56437	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
01	60481 X	54328	-0-	-6153	-0-	54326	2	2	9	N	2	2	8	-0-			
02	54068 X	50465	-0-	-3603	-0-	50461	2	4	9	N	4	4	8	-0-			
03	59582 X	53593	-0-	-5989	-0-	53587	2	6	9	N	5	5	8	-0-			
04	56010 X	48597	-0-	-7413	-0-	48597	2			N	-0-			-0-			

WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																	
11	15660 X	13917	-0-	-1743	-0-	706	1	11940	2	Y	1003	1187	1			209	
12	16182 X	15218	-0-	-964	-0-	751	1	13107	2	Y	1142	961	1			390	
01	16182 X	14876	-0-	-1306	-0-	754	1	12827	2	Y	1079	1035	1			434	
02	14616 X	12920	-0-	-1696	-0-	677	1	11058	2	Y	954	942	1			446	
03	15469 X	11978	-0-	-3491	-0-	660	1	10258	2	Y	864	1136	1			174	
04	14730 X	14332	-0-	-398	-0-	730	1	12240	2	Y	1030	847	1			357	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736														
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
11	18420 X	16321	-0-	-2099	-0-	808	1	14200	2	Y	1040	1042	1	270
						169	4	1144	9					
12	19034 X	16734	-0-	-2300	-0-	811	1	14619	2	Y	1094	965	1	393
						101	4	1203	9					
01	18445 X	16521	-0-	-1924	-0-	827	1	14427	2	Y	1057	1049	1	391
						104	4	1163	9					
02	16408 X	14860	-0-	-1548	-0-	764	1	12916	2	Y	949	940	1	397
						136	4	1044	9					
03	17701 X	14100	-0-	-3601	-0-	756	1	12225	2	Y	917	1121	1	193
						110	4	1009	9					
04	16320 X	15836	-0-	-484	-0-	795	1	13652	2	Y	1052	1045	1	198
						232	4	1157	9					
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481														
11	24630 X	20751	-0-	-3879	-0-	20750	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	26510 X	26510	-0-	-0-	-0-	478	1	26028	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
01	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	761	1	27789	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
02	25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	678	1	24933	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							
03	26505 X	26314	-0-	-191	-0-	787	1	25523	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
04	27630 X	25420	-0-	-2210	-0-	746	1	24673	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
11	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	1	1	8	-0-
12	24366 X	20001	-0-	-4365	-0-	899	1	19084	2	N	16	16	8	-0-
						18	9							
01	32457 X	32457	-0-	-0-	-0-	1165	1	31285	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
02	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	1150	1	27584	2	N	12	12	8	-0-
						13	9							
03	29814 X	29814	-0-	-0-	-0-	1307	1	28500	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
04	28290 X	26631	-0-	-1659	-0-	1314	1	25316	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
11	23100 X	9914	-0-	-13186	-0-	942	1	8970	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	1113	1	23181	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	21049 X	17382	-0-	-3667	-0-	624	1	16757	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	18592 X	16405	-0-	-2187	-0-	656	1	15745	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
03	24304 X	16274	-0-	-8030	-0-	712	1	15560	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
04	23520 X	12651	-0-	-10869	-0-	623	1	12028	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	23880 X	23492	-0-		-388	-0-	1387 758 9	1	21347	2	Y	689	754	1		272
12	25513 X	20088	-0-		-5425	-0-	1306 691 9	1	18091	2	Y	628	512	1		388
01	25513 X	18834	-0-		-6679	-0-	1226 634 9	1	16974	2	Y	576	682	1		282
02	23044 X	18788	-0-		-4256	-0-	1262 589 9	1	16937	2	Y	535	468	1		349
03	24273 X	20853	-0-		-3420	-0-	1466 710 9	1	18677	2	Y	645	690	1		304
04	23490 X	17666	-0-		-5824	-0-	1378 604 9	1	15684	2	Y	549	473	1		380

ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665																
11	15330 X	13718	-0-		-1612	-0-	895 493 9	1	12330	2	Y	448	379	1	6 8	280
12	15841 X	13316	-0-		-2525	-0-	935 495 9	1	11886	2	Y	450	451	1	4 8	275
01	15562 X	12703	-0-		-2859	-0-	889 475 9	1	11339	2	Y	432	455	1	8 8	244
02	14056 X	11881	-0-		-2175	-0-	868 428 9	1	10585	2	Y	389	267	1	1 8	365
03	12302 X	12302	-0-		-0-	-0-	951 477 9	1	10874	2	Y	434	439	1		360
04	11431 X	11431	-0-		-0-	-0-	964 442 9	1	10025	2	Y	402	456	1	1 8	305

BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363																
11	35190 X	31802	-0-		-3388	-0-	778 2140 9	1	28884	2	Y	1945	1939	1	1 8	368
12	36363 X	32534	-0-		-3829	-0-	1006 2142 9	1	29386	2	Y	1947	1961	1	8 8	346
01	36363 X	31821	-0-		-4542	-0-	968 2089 9	1	28764	2	Y	1899	1772	1	9 8	464
02	32088 X	27465	-0-		-4623	-0-	897 1829 9	1	24739	2	Y	1663	1643	1	7 8	477
03	34224 X	29559	-0-		-4665	-0-	986 1959 9	1	26614	2	Y	1781	1854	1	2 8	402
04	31800 X	28328	-0-		-3472	-0-	959 1869 9	1	25500	2	Y	1699	1770	1	1 8	330

BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295																
11	34950 X	29362	-0-		-5588	-0-	730 1608 9	1	27024	2	Y	1462	1450	1	1 8	366
12	35216 X	29838	-0-		-5378	-0-	942 1568 9	1	27328	2	Y	1425	1467	1	2 8	322
01	33945 X	29711	-0-		-4234	-0-	926 1564 9	1	27221	2	Y	1422	1403	1	1 8	340
02	29932 X	25891	-0-		-4041	-0-	864 1394 9	1	23633	2	Y	1267	1317	1	3 8	287
03	31868 X	27607	-0-		-4261	-0-	944 1436 9	1	25227	2	Y	1305	1157	1	2 8	433
04	29370 X	25801	-0-		-3569	-0-	898 1361 9	1	23542	2	Y	1237	1434	1	1 8	235

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161																
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
11	65340 X	60826	-0-	-4514	-0-	1113 3375	1 9	56338	2	N	3068	2957	1	4	8	423
12	67518 X	31023	-0-	-36495	-0-	504 1984	1 9	28535	2	N	1804	2120	1	10	8	97
01	65627 X	36538	-0-	-29089	-0-	690 1898	1 9	33950	2	N	1725	1539	1	6	8	277
02	59276 X	42840	-0-	-16436	-0-	1185 2191	1 9	39464	2	N	1992	2120	1	19	8	130
03	63054 X	52999	-0-	-10055	-0-	1229 2758	1 9	49012	2	N	2507	2276	1	7	8	354
04	60840 X	54379	-0-	-6461	-0-	1275 2727	1 9	50377	2	N	2479	2444	1	2	8	387
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972																
11	88020 X	69766	-0-	-18254	-0-	162 1439	1 9	68165	2	Y	1308	1174	1	2	8	315
12	87451 X	70107	-0-	-17344	-0-	167 1401	1 9	68539	2	Y	1274	1348	1	5	8	236
01	81995 X	61020	-0-	-20975	-0-	167 1244	1 9	59609	2	Y	1131	1162	1	5	8	200
02	70784 X	56094	-0-	-14690	-0-	151 1235	1 9	54708	2	Y	1123	1121	1	2	8	200
03	75361 X	70361	-0-	-5000	-0-	167 1565	1 9	68629	2	Y	1423	1300	1	8	8	315
04	69780 X	60622	-0-	-9158	-0-	162 1324	1 9	59136	2	Y	1204	1313	1	1	8	205
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518																
11	53370 X	44172	-0-	-9198	-0-	1094 2045	1 9	41033	2	Y	1859	1959	1	1	8	322
12	53134 X	44435	-0-	-8699	-0-	1329 2127	1 9	40979	2	Y	1934	1884	1	2	8	370
01	50654 X	45328	-0-	-5326	-0-	1333 2077	1 9	41918	2	Y	1888	1693	1	4	8	561
02	44240 X	38851	-0-	-5389	-0-	1228 1833	1 9	35790	2	Y	1666	1874	1	3	8	350
03	46903 X	42571	-0-	-4332	-0-	1371 1988	1 9	39212	2	Y	1807	1697	1	2	8	458
04	44160 X	40046	-0-	-4114	-0-	1310 1910	1 9	36826	2	Y	1736	1853	1	1	8	340
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011																
11	93600 X	81127	-0-	-12473	-0-	162 2186	1 9	78779	2	Y	1987	1985	1			253
12	93186 X	81527	-0-	-11659	-0-	167 2279	1 9	79081	2	Y	2072	1934	1	1	8	390
01	91016 X	76692	-0-	-14324	-0-	167 2030	1 9	74495	2	Y	1845	1930	1	1	8	304
02	79968 X	72591	-0-	-7377	-0-	151 1895	1 9	70545	2	Y	1723	1820	1	1	8	206
03	88350 X	76639	-0-	-11711	-0-	167 2318	1 9	74154	2	Y	2107	2030	1	5	8	278
04	81120 X	70678	-0-	-10442	-0-	162 2077	1 9	68439	2	Y	1888	1815	1			351

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	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	EOM BALANCE
11	225630 X	60723	-0-	-164907	-0-	60671	2	52	9	N	47	47	8	-0-	
12	229307 X	111003	-0-	-118304	-0-	110959	2	44	9	N	40	40	8	-0-	
01	171895 X	102303	-0-	-69592	-0-	102269	2	34	9	N	31	31	8	-0-	
02	133532 X	89464	-0-	-44068	-0-	89417	2	47	9	N	43	43	8	-0-	
03	111011 X	96641	-0-	-14370	-0-	96611	2	30	9	N	27	27	8	-0-	
04	107430 X	90090	-0-	-17340	-0-	90084	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722															
11	33510 X	30045	-0-	-3465	-0-	1109	1	27951	2	N	895	954	1	18 8	172
						985	9								
12	34627 X	29319	-0-	-5308	-0-	1099	1	27212	2	N	916	949	1	10 8	129
						1008	9								
01	34627 X	27823	-0-	-6804	-0-	1093	1	25808	2	N	838	750	1	13 8	204
						922	9								
02	30184 X	23521	-0-	-6663	-0-	985	1	21688	2	N	771	755	1	3 8	217
						848	9								
03	33263 X	25221	-0-	-8042	-0-	1096	1	23191	2	N	849	760	1	7 8	299
						934	9								
04	30060 X	22878	-0-	-7182	-0-	1053	1	20989	2	N	760	760	1	2 8	297
						836	9								
J-TATE-DAHMANN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12857 - 23920															
11	336236 X	331929	-0-	-4307	-0-	331832	2	97	9	N	88	88	8	-0-	
12	324012 X	306787	-0-	-17225	-0-	306761	2	26	9	N	24	24	8	-0-	
01	346168 X	346168	-0-	-0-	-0-	346136	2	32	9	N	29	29	8	-0-	
02	297057 X	297057	-0-	-0-	-0-	297013	2	44	9	N	40	40	8	-0-	
03	324012 X	288828	-0-	-35184	-0-	288802	2	26	9	N	24	24	8	-0-	
04	313560 X	246718	-0-	-66842	-0-	246715	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
J-TATE-DAHMANN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 13831 PERF.12960 - 24247															
11	327023 X	322081	-0-	-4942	-0-	321983	2	98	9	N	89	89	8	-0-	
12	312480 X	295336	-0-	-17144	-0-	295310	2	26	9	N	24	24	8	-0-	
01	338981 X	338981	-0-	-0-	-0-	338947	2	34	9	N	31	31	8	-0-	
02	282240 X	268131	-0-	-14109	-0-	268098	2	33	9	N	30	30	8	-0-	
03	312480 X	250221	-0-	-62259	-0-	250198	2	23	9	N	21	21	8	-0-	
04	302400 X	206482	-0-	-95918	-0-	206480	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951															
11	71640 X	56716	-0-	-14924	-0-	55788	2	928	9	Y	844	748	1	232	
12	71300 X	54290	-0-	-17010	-0-	11	1	53503	2	Y	705	771	1	166	
						776	9								
01	65193 X	56152	-0-	-9041	-0-	38	1	55336	2	Y	707	772	1	101	
						778	9								
02	58884 X	48967	-0-	-9917	-0-	151	1	48067	2	Y	681	549	1	233	
						749	9								
03	64232 X	50095	-0-	-14137	-0-	167	1	49107	2	Y	746	749	1	230	
						821	9								
04	56730 X	53116	-0-	-3614	-0-	890	1	51304	2	Y	838	920	1	148	
						922	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12958 - 19059															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	33330 X	27295	-0-	-6035	-0-	1142	1	25310	2	Y	766	840	1	1 8	43
12	34441 X	25713	-0-	-8728	-0-	843	9	23726	2	Y	755	727	1	4 8	67
01	34441 X	20921	-0-	-13520	-0-	1156	1	19322	2	Y	746	680	1		133
02	28336 X	22479	-0-	-5857	-0-	831	9	20958	2	Y	757	826	1		64
03	29078 X	23996	-0-	-5082	-0-	778	1	22263	2	Y	740	688	1		116
04	27420 X	21335	-0-	-6085	-0-	821	9	19820	2	Y	607	607	1		116
						688	9								
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403															
11	62160 X	47146	-0-	-15014	-0-	46652	2	494	9	Y	449	599	1		75
12	59613 X	47080	-0-	-12533	-0-	32	1	46588	2	Y	418	397	1	1 8	95
01	55924 X	48739	-0-	-7185	-0-	460	9	48229	2	Y	429	389	1		135
02	49280 X	40221	-0-	-9059	-0-	38	1	39651	2	Y	381	344	1	2 8	170
03	50003 X	40375	-0-	-9628	-0-	472	9	39779	2	Y	390	356	1		204
04	50431 X	50431	-0-	-0-	-0-	151	1	49030	2	Y	494	549	1		149
						419	9								
						167	1								
						429	9								
						858	1								
						543	9								
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600															
11	26640 X	21355	-0-	-5285	-0-	870	1	19561	2	Y	840	905	1	1 8	48
12	27528 X	21209	-0-	-6319	-0-	924	9	19351	2	Y	842	811	1	4 8	75
01	27528 X	16467	-0-	-11061	-0-	932	1	14994	2	Y	795	728	1		142
02	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	926	9	21364	2	Y	796	870	1		68
03	20274 X	16959	-0-	-3315	-0-	598	1	15512	2	Y	734	686	1		116
04	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	875	9	14989	2	Y	883	835	1		164
						698	1								
						876	9								
						640	1								
						807	9								
						640	1								
						971	9								
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	20	1	433	2	Y	21	21	1		1
12	496 N	244	-0-	-252	-0-	23	9	232	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	6	5	1		1
02	588 N	253	-0-	-335	-0-	7	9	243	2	Y	2	3	1		-0-
03	651 X	509	-0-	-142	-0-	8	1	469	2	Y	19	16	1		3
04	630 X	474	-0-	-156	-0-	2	9	436	2	Y	17	17	1		3
						19	1								
						19	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	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
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	485	2	47	9	N	43			157
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	489	2	70	9	N	64	188	1	33
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	441	2	35	9	N	32	1	8	64
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	497	2	67	9	N	61			125
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	494	2	65	9	N	59	166	1	18
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	498	2	66	9	N	60			78
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3246	2	143	9	N	130	183	1	115
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2611	2	143	9	N	130	172	1	73
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2719	2	150	9	N	136			209
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2380	2	132	9	N	120	182	1	147
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2561	2	142	9	N	129	172	1	104
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4042	2	189	9	N	172	178	1	97
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1130	2	37	9	N	34	2	8	87
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1248	2	36	9	N	33			120
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1023	2	44	9	N	40	2	8	158
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1247	2	45	9	N	41			199
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1384	2	36	9	N	33	169	1	63
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1112	2	29	9	N	26			89
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1059	2	127	9	N	115	180	1	184
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	416	2	64	9	N	58			242
01	279 N	18	-0-	-261	-0-	1	2	17	9	N	15	168	1	89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			100
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	18			118
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			118
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			50
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			50
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			50
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			50
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			50
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			50
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			1
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			1
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	54	2	1	9	N	1			66
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			66
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	40	1	13	2	N	2			68
						2	9							
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			68
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			68
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	53	1	2	9	N	2			70

WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394														
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMA M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

LEEXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519														
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	27	1	811	2	N	32			41
						35	9							
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	30	1	816	2	N	35	63	1	13
						39	9							
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	33	1	803	2	N	35			48
						39	9							
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	44	78	1	14
						48	9							
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	34	1	798	2	N	34			48
						37	9							
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	N	34			82
						37	9							

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
11	360 N	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-			22
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			27
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	6			33
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			33
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			33
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	7			51
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	9	296	2	N	9			60
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	8			68
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	9	134	2	N	7			75
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-			75
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	9	153	2	N	-0-			75
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-			5
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	132	126 1	1 8	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	110			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	105	206 1		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	82	1 8		143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	3	3 8		143
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370														
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			26
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			26
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			26
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			26
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			26
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			26
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994														
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	13			63
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	14	9	351	2	N	5			68
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	19	1	324	2	N	7	60 1		15
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	6	9	312	2	N	8			23
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	N	19			42
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	1			43
						9	9							
						21	9							
						20	1							
						1	9							
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			69
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			69
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			69
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			69
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			69
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350												
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	75	-0-	75	16264	2 1	63 2	Y	9			40
12	0 W	92	-0-	92	16356	10 9	81 2	Y	7			47
01	0 W	205	-0-	205	16561	3 1	170 2	Y	25			72
02	0 W	15	-0-	15	16576	8 9		Y	-0-			72
03	0 W	93	-0-	93	16669	7 1	89 2	Y	-0-			72
04	0 W	40	-0-	40	16709	28 9	39 2	Y	-0-			72
						15 2						
						4 1						
						1 1						
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11699 - 16094												
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			110
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			110
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			110
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			110
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			110
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			110
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10184 - 10286												
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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												
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	1 1	34 2	N	-0-			102
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-			102
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-			102
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			102
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			102
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1	1 8		102
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10000 - 10854												
11	0 W	3439	-0-	3439	31303	45 1	3394 2	N	-0-			85
12	0 W	2283	-0-	2283	33586	52 1	2231 2	N	-0-			85
01	0 W	4918	-0-	4918	38504	127 1	4791 2	N	-0-			85
02	0 W	4885	-0-	4885	43389	1972 1	2913 2	N	-0-			85
03	0 W	-0-	-0-	-0-	43389			N	-0-			85
04	0 W	-0-	-0-	-0-	43389			N	-0-			85
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 10955 - 11134												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2				N	-0-	41
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2				N	-0-	41
01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2				N	-0-	41
02	1092	N	922	-0-	-170	-0-	898	2	24	9		N	22	63
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1021	2	2	9		N	2	65
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	954	2	4	9		N	4	69
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF. 11032 - 10406														
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-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 10458 - 11102														
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-
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504														
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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									
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2025									
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605									
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		64
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		64
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		64
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29	2		64
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		64
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		64
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270									
11	600 N	434	-0-	-166	-0-	433	2	1 9	134
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		134
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		134
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		134
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2		134
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996													TOTAL	DEPTH 17508	PERF.13275 - 17508
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	
11	3990 X	3283	-0-	-707	-0-	3282	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
12	4123 X	3191	-0-	-932	-0-	3191	2			N	-0-			-0-	
01	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	3795	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-	
03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
04	3660 X	3457	-0-	-203	-0-	3457	2			N	-0-			-0-	
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996													TOTAL	DEPTH 15166	PERF.11250 - 15166
11	3840 X	3279	-0-	-561	-0-	3233	2	46	9	N	42	4 8		99	
12	3658 X	2975	-0-	-683	-0-	2933	2	42	9	N	38	9 8		128	
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3295	2	69	9	N	63	166 1	5 8	20	
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3053	2	12	9	N	11	10 8		21	
03	3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3294	2	54	9	N	49	8 8		62	
04	3270 X	3028	-0-	-242	-0-	2977	2	51	9	N	46	8 8		100	
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997													TOTAL	DEPTH 19300	PERF.14075 - 19300
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			-0-	
12	3100 N	3188	-0-	88	88	3188	2			N	-0-			-0-	
01	2852 N	2396	-0-	-456	-0-	2396	2			N	-0-			-0-	
02	2576 N	1706	-0-	-870	-0-	1706	2			N	-0-			-0-	
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-	
04	2760 X	2439	-0-	-321	-0-	2439	2			N	-0-			-0-	
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984													TOTAL	DEPTH 8455	PERF. 8122 - 8455
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998													TOTAL	DEPTH 17530	PERF.13584 - 17530
11	1230 N	902	-0-	-328	-0-	901	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
12	1643 N	932	-0-	-711	-0-	932	2			N	-0-			-0-	
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-	
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-	
04	1590 N	1362	-0-	-228	-0-	1362	2			N	-0-			-0-	
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996													TOTAL	DEPTH 16363	PERF.12233 - 16363
11	3450 X	1486	-0-	-1964	-0-	1277	2	209	9	N	190	190 1		203	
12	3565 X	773	-0-	-2792	-0-	678	2	95	9	N	86	191 1		98	
01	3565 X	160	-0-	-3405	-0-	95	2	65	9	N	59			157	
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			157	
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			157	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			157	
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996													TOTAL	DEPTH 15925	PERF.13625 - 15925
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-	
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-	
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-	
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-	
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-	
04	630 N	82	-0-	-548	-0-	82	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
M	ALLOW 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 AMT CODE	EOM BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026													
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203													
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-		-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-		-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-		-0-
02	252 N	80	-0-	-172	-0-	80	2			N	-0-		-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		-0-
04	840 N	153	-0-	-687	-0-	153	2			N	-0-		-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479													
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2			N	-0-		-0-
12	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-		-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
02	1176 N	1125	-0-	-51	-0-	1125	2			N	-0-		-0-
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-		-0-
04	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-		-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060													
11	900 N	408	-0-	-492	-0-	407	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	1240 N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-		-0-
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-		-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
03	961 N	652	-0-	-309	-0-	652	2			N	-0-		-0-
04	750 N	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-		-0-
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950													
M	0	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
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-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622													
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2	N	-0-			-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	1	9	1 8	-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
04	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2	N	-0-			-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296													
11	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2984	2	34 9	N	31	1 8	63
12	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	2941	2	33 9	N	30		93
01	3627	X	2932	-0-	-695	-0-	2899	2	33 9	N	30		123
02	2828	X	2567	-0-	-261	-0-	2524	2	43 9	N	39		162
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2693	2	59 9	N	54	188 1	28
04	3030	X	2469	-0-	-561	-0-	2440	2	29 9	N	26		54
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645													
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-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483													
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	860	2	2 9	N	2		48
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	864	2	1 9	N	1		49
01	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2		N	-0-		49
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	529	2	157 9	N	143	2 8	190
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2806	2	74 9	N	67	179 1	77
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1478	2	15 9	N	14	1 8	91
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686													
11	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3629	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2		N	-0-		-0-
01	3875	X	2820	-0-	-1055	-0-	2819	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	3416	X	1026	-0-	-2390	-0-	1026	2		N	-0-		-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-		-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942														
M	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
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-			-0-
02	924 N	785	-0-	-139	-0-	785	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	792	-0-	-231	-0-	792	2			N	-0-			-0-
04	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-			-0-
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340														
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-
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
11	2340 X	1569	-0-	-771	-0-	1569	2			N	-0-			25
12	2418 X	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-			25
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1567	2	3	9	N	3			28
02	1456 N	1223	-0-	-233	-0-	1217	2	6	9	N	5			33
03	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1560	2	2	9	N	2			35
04	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1496	2	1	9	N	1			36
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2735	2	81	9	N	74			74
12	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2419	2	57	9	N	52			126
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1			127
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	1			128
03	2635 X	229	-0-	-2406	-0-	219	2	10	9	N	9			137
04	2550 X	348	-0-	-2202	-0-	326	2	22	9	N	20	30	1	127
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7			74
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	32	2	35	9	N	32			106
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	304	2	21	9	N	19			125
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	N	22			147
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	835	2	34	9	N	31			178
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	17	2	6	9	N	5	159	1	24
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-			66
12	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-			66
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			66
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			66
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			7
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			7
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			7
02	84 N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-			7
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			7
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2												RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.	11918	-	17606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

ATHENA				WELL #:	1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	7342	-	10535				
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1665	2	208	9	N	189	167	1	3	8	242						
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1444	2	262	9	N	238	367	1	7	8	106						
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1637	2	382	9	N	347	181	1	8	8	264						
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1467	2	429	9	N	390	545	1	5	8	104						
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1487	2	363	9	N	330	184	1	3	8	247						
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1286	2	290	9	N	264	348	1	2	8	161						

SKRIVANEK				WELL #:	1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	7540	-	11010				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33						
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33						
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					33						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					33						
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33						

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992			TOTAL	DEPTH	7469	PERF.	10061	-	12405				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	N	32	125	1			-0-						
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	2	70	9	N	64					64						
01	310 N	71	-0-	-239	-0-	4	2	67	9	N	61					125						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	85	185	1			25						
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	24	2	39	9	N	35					60						
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	97	2	47	9	N	43					103						

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993			TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	9600	-	9650				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			45						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45						

LUCKY				WELL #:	4	RRCID ->	287558	COMPL. DATE	08/02/2018			TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12276	-	16338				
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6703	2	232	9	N	211	194	1	1	8	139						
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6334	2	257	9	N	234	180	1	1	8	192						
01	6727 X	6127	-0-	-600	-0-	5899	2	228	9	N	207	350	1			49						
02	6468 X	5274	-0-	-1194	-0-	5068	2	206	9	N	187	163	1			73						
03	7161 X	6419	-0-	-742	-0-	6169	2	250	9	N	227	188	1	1	8	111						
04	6930 X	4931	-0-	-1999	-0-	4742	2	189	9	N	172	188	1	1	8	94						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3700	-0-	-410	-0-	-0-	472	1	3111	2	N	106	188	1	2	8	117
12	4278 X	3893	-0-	-385	-0-	-0-	117	9	3274	2	N	131	178	1	2	8	68
01	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	-0-	475	1	3013	2	N	139	181	1	1	8	25
02	3864 X	2107	-0-	-1757	-0-	-0-	144	9	1570	2	N	96					121
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	3439	2	N	141	184	1			78
04	3780 X	3357	-0-	-423	-0-	-0-	153	9	107	9	N	97					175
							431	1									
							106	9									
							453	1									
							155	9									
							3250	2									

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	166	9	N	151	172	1			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	13					64
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	-0-	40	1	25	9	N	23					87
02	196 N	67	-0-	-129	-0-	-0-	57	1	10	9	N	9					96
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					96
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	89	2	N	30	89	1	1	8	36
							33	9									

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189																	
11	37140 X	35929	-0-	-1211	-0-	-0-	2549	1	31550	2	N	1664	1464	1	20	8	442
12	36899 X	36899	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	9	32445	2	N	1584	1686	1	8	8	332
01	38068 X	32007	-0-	-6061	-0-	-0-	2712	1	28083	2	N	1299	1381	1	12	8	238
02	35980 X	32290	-0-	-3690	-0-	-0-	1742	9	28420	2	N	1387	1354	1	3	8	268
03	38905 X	33864	-0-	-5041	-0-	-0-	2495	1	29447	2	N	1502	1499	1	7	8	264
04	35940 X	32245	-0-	-3695	-0-	-0-	1429	9	28022	2	N	1390	1307	1	2	8	345
							2205	1	1526	9							
							139	4									
							2765	1									
							1652	9									
							2687	1									
							7	4									

MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023											TOTAL	DEPTH 13018	PERF.12941	- 21258		
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
11	DLQ G-10	37730	-0-	37730	143198	394	1	36064	2	Y	1074	1119	1			104
						91	4	1181	9							
12	175807 X	32609	-0-	-143198	-0-	282	1	31262	2	Y	845	731	1			218
						135	4	930	9							
01	68968 X	68968	-0-	-0-	-0-	622	1	66097	2	Y	1921	1932	1			207
						136	4	2113	9							
02	57260 X	53945	-0-	-3315	-0-	483	1	51270	2	Y	1442	1605	1			44
						606	4	1586	9							
03	63395 X	39066	-0-	-24329	-0-	328	1	37326	2	Y	1024	986	1			82
						286	4	1126	9							
04	61350 X	52018	-0-	-9332	-0-	430	1	50064	2	Y	1311	1185	1			208
						82	4	1442	9							
BISSENETTE FOUR WELL #: H 04BB RRCID -> 300112 COMPL. DATE 11/05/2024											TOTAL	DEPTH 14172	PERF.14057	- 22562		
11	75678 X	75678	-0-	-0-	-0-	336	1	73694	2	Y	1419	1470	1	6 8		21
						87	4	1561	9							
12	158720 X	53990	-0-	-104730	-0-	224	1	52281	2	Y	1200	1119	1	1 8		101
						165	4	1320	9							
01	151342 X	134450	-0-	-16892	-0-	509	1	130861	2	Y	2541	2589	1	9 8		44
						285	4	2795	9							
02	136696 X	100250	-0-	-36446	-0-	783	1	97162	2	Y	1749	1746	1	1 8		46
						381	4	1924	9							
03	DLQ G-10	72554	-0-	72554	72554	741	1	70293	2	Y	1316	1302	1	1 8		59
						72	4	1448	9							
04	DLQ G-10	94009	-0-	94009	166563	473	1	91228	2	Y	2044	2003	1	1 8		99
						60	4	2248	9							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635																
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993											TOTAL	DEPTH 12025	PERF.11846	- 12025		
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					24
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002											TOTAL	DEPTH 10939	PERF.10266	- 12740		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970																
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019											TOTAL	DEPTH 9321	PERF. 6606	- 8880		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
OUTLAW OIL LLC					628425														
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	7510 -	10131				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-		461	2	118	9	N	107					209	
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	-0-		406	2	130	9	N	118					327	
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	-0-		374	2	112	9	N	102	366	1			63	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		554	2	185	9	N	168					231	
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		573	2	154	9	N	140	178	1			193	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		576	2	98	9	N	89	178	1			104	
PALEO OIL COMPANY LLC					635131														
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	15133	PERF.	15497 -	18942				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		718	2			N	-0-					-0-	
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-					-0-	
SWEDISH CHEF				WELL #:	5H	RRCID ->	294938	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	10887 -	15377				
11	DLQ G-10	2425	-0-	2425	17426	50		1735	2	Y		582	569	1				166	
12	DLQ G-10	7417	-0-	7417	24843	640						861	859	1				168	
01	DLQ G-10	2931	-0-	2931	27774	6470		947	9	Y		722	713	1				177	
02	30738 X	2964	-0-	-27774	-0-	2137		794	9	Y		362	353	1				186	
*03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2566		398	9	Y		12						198	
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	12		13	9	Y		NO RPT						198	
POCO LLC					668802														
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8237 -	10076				
11	1500 N	1099	-0-	-401	-0-	1099				N		-0-						150	
12	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1101		22	9	N		20						170	
01	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126				N		-0-						170	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274				N		-0-						170	
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217				N		-0-						170	
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1054		52	9	N		47						217	
PROGENIES OPERATING LLC					681161														
MCCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671 -	16320				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016																			
NEUHAUS				WELL #:		RRCID ->	196462	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	11589	PERF.	11256 -	11508		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//	681161												
MITCHELL, B.P. ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-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				
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					101	
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					101	
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					101	
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					101	
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					101	
*04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12					113	
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267				
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2929	2	22	9	N	20					57	
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2277	2	24	9	N	22					79	
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2980	2	55	9	N	50	83	1			46	
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2878	2	35	9	N	32	1	8			77	
*03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2515	2	36	9	N	33	1	8			109	
*04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2517	2	20	9	N	18					127	
CALHOUN, F. D.				WELL #:	1H	RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL	DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840				
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					109	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					109	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					109	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					109	
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					109	
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					109	
CALHOUN, F. D.				WELL #:	2H	RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL	DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057				
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					45	
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					45	
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					45	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					45	
*03	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					45	
*04	270 N	26	-0-	-244	-0-	26	2			N	-0-					45	
MUSTANG				WELL #:	1H	RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL	DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185				
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-	
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-	
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706 PERF.11724 - 14200
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1474 2	17 9	N	15	199
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	199
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1802 2	28 9	N	25	132
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2606 2	39 9	N	35	165
*03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1964 2	22 9	N	20	185
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1706 2	24 9	N	22	207
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250 PERF.15568 - 18093
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-
MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091 PERF. 9861 - 12970
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	382
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	382
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	382
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	382
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	388
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	388
R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970 PERF. 9881 - 11491
O.D.C.										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018										
REDBUD E & P, INC.		WELL #:		696678	RRCID ->	108670	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8245 - 8400
KIMBERLY										
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	25
12	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 2		N	-0-	25
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	25
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	25
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	25
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	25
LASSIG, J. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339 PERF.10300 - 14339
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-	18
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	18
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-	18
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-	18
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-	18
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678													
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-		73
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-		73
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-		73
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		73
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-		73
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		73
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064													
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-		-0-
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025													
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	145	2	26	9	N	24		144
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	163	2	33	9	N	30	141 1	32
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	121	2	15	9	N	14	1 8	45
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	142	2	25	9	N	23		68
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	123	2	26	9	N	24	1 8	91
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	70	2	7	9	N	6	40 1	57
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800													
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77	2	11	9	N	10	102 1	63
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	108	2	11	9	N	10		73
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	101	2	11	9	N	10		83
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		83
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	735	2	25	9	N	23		106
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	N	10		116
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754													
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	2 8	33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		40
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915													
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678													
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			145
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			145
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			145
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			145
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			145
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156													
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			114
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			114
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			114
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			114
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			114
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150													
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1599	-0-	-478	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1408	-0-	-152	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152													
11	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981													
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2		N	-0-			-0-
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2		N	-0-			-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2		N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780													
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	977	-0-	-73	-0-	977	2		N	-0-			-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800													
11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			27
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			27
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			27
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			27
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			27
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
12	837 N	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-			-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	700	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														
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
11	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
12	2666 X	2615	-0-	-51	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	2406	-0-	-260	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
02	2352 X	2121	-0-	-231	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
04	2520 X	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*04	3000 N	7658	-0-	4658	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-			-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327															
11	3930 X	158	-0-	-3772	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-				-0-
01	4061 X	902	-0-	-3159	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	-0-	6744	2		N	-0-				-0-
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-				-0-
*04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-				-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842															
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
12	868 N	456	-0-	-412	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
01	1240 N	438	-0-	-802	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	-0-	829	2		N	-0-				-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640															
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-				-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
03	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	-0-	1223	2		N	-0-				-0-
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550															
11	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	-0-	1848	2		N	-0-				-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-				-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-				-0-
02	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	-0-	1624	2		N	-0-				-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
04	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	-0-	1845	2		N	-0-				-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801															
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
M	ALLOW 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
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-			-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119														
11	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-			-0-
12	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-			-0-
01	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
04	720 N	462	-0-	-258	-0-	462	2			N	-0-			-0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-			-0-
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	637	2			N	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			41
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			41
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			41
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			41
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			41
04	600 N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-			41

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	558 N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	496 N	272	-0-	-224	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
11	360 N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-			-0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
02	2576 X	2556	-0-	-20	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3581	-0-	481	481	3581	2			N	-0-			-0-
*04	2944 N	2463	-0-	-481	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			27
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			27
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			27
02	1400 N	588	-0-	-812	-0-	588	2			N	-0-			27
03	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-			27
04	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
11	4410 X	3917	-0-	-493	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	1030	-0-	-3682	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
02	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	1329	-0-	-3383	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
*04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
11	840 X	335	-0-	-505	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12	868 X	419	-0-	-449	-0-	419	2			N	-0-			-0-
01	868 X	338	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	784 X	512	-0-	-272	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	620 X	249	-0-	-371	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	420 X	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
REDBUD E & P, INC.				//CONT.//	696678														
BOHOT-DIVIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL		DEPTH 13240		PERF. 9650 - 13240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 284249		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL		DEPTH 11069		PERF.10680		- 13789			
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	42	9	N	38	3	8				77
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	39	9	N	35	4	8				108
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	N	41	66	1		4	8	79
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	40	9	N	36	2	8				113
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	46	9	N	42	121	1		2	8	32
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	46	9	N	42	1	8				73
KNAPE #3				WELL #:	3RE	RRCID -> 284623		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL		DEPTH 10695		PERF.10165		- 14777			
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-						-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-						-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-						-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-						-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-						-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						-0-
SANDEL OPERATING COMPANY SMITH, A. UNIT				747534 WELL #:	1H	RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL		DEPTH 16342		PERF.13617		- 16342			
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-						54
12	744 N	650	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-						54
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-						54
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-						54
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-						54
04	690 N	523	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-						54
SHIDLER, MARK L., INC. MCCULLOUGH				776590 WELL #:	1H	RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL		DEPTH 10960		PERF.10953		- 11046			
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-						-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-						-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-						-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-						-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-						-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-						-0-
SHIELD PETROLEUM J. W. V. OL				777007 WELL #:		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL		DEPTH 12512		PERF.12093		- 15700			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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															
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188															
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881															
M	0	ALLOW 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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
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															
11		2970 X	2913	-0-	-57	-0-	2888	2	25	9	N	23	190 1		38
12		3069 X	2707	-0-	-362	-0-	2697	2	10	9	N	9			47
01		3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2831	2	31	9	N	28			75
*02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3757	2	11	9	N	10			85
*03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4733	2	10	9	N	9			94
04		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			94
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24															
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765															
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131															
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-			57
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			57
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			57
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			57
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			57
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			57
TRIVISTA OPERATING LLC 871169															
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			53
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			53
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166															
M	0	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
11		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-		283
12		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
01		4	N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-		283
02		1	N		-0-	-0-	-1					N	-0-		283
03		102	N		102	-0-	-0-		102	2		N	-0-		283
*04		4	N		-0-	-0-	-4					N	-0-		283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111															
11		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-		77
12		12	N		12	-0-	-0-		12	2		N	-0-		77
01		9	N		9	-0-	-0-		9	2		N	-0-		77
02		4	N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-		77
03		12	N		-0-	-0-	-12					N	-0-		77
*04		9	N		7	-0-	-2		7	2		N	-0-		77
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950															
11		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
12		13	N		13	-0-	-0-		13	2		N	-0-		120
01		7	N		7	-0-	-0-		7	2		N	-0-		120
02		2	N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-		120
03		13	N		-0-	-0-	-13					N	-0-		120
*04		16	N		16	-0-	-0-		16	2		N	-0-		120
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174															
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
*04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280															
11		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-		204
12		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
01		4	N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-		204
02		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-		204
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
*04		4	N		-0-	-0-	-4					N	-0-		204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006															
11		68	N		68	-0-	-0-		68	2		N	-0-		110
12		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-		110
01		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-		110
02		56	N		1	-0-	-55		1	2		N	-0-		110
03		1	N		-0-	-0-	-1					N	-0-		110
*04		1	N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-		110
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895															
11		31	N		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-		130
12		30	N		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-		130
01		10	N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-		130
02		28	N		9	-0-	-19		9	2		N	-0-		130
03		31	N		15	-0-	-16		15	2		N	-0-		130
*04		10	N		3	-0-	-7		3	2		N	-0-		130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	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
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				77
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				77
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				77
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-				77
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				75
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				75
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				75
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-				75
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				75
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				174
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-				174
*04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				174
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				176
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				176
*04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				176
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
*04	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2		N	-0-				132
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				340
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				340
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				340
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				340
*04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2		N	-0-				340

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		28
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		28

VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057													
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	14563	2	457	9	N	415	739 1	102
12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9126	2	252	9	N	229	189 1	142
01	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	11881	2	317	9	N	288	181 1	249
02	4956 X	4421	-0-	-535	-0-	4322	2	99	9	N	90	186 1	153
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5854	2	200	9	N	182	184 1	151
*04	5310 X	15	-0-	-5295	-0-	12	2	3	9	N	3		154

BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001													
11	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	665	1	40044	2	N	-0-		3
12	82981 X	82981	-0-	-0-	-0-	1593	1	81305	2	N	75	66 1	12
						83	9						
01	76752 X	76752	-0-	-0-	-0-	1374	1	75267	2	N	101	95 1	18
						111	9						
02	62187 X	62187	-0-	-0-	-0-	1118	1	61000	2	N	63	60 1	21
						69	9						
03	59307 X	59307	-0-	-0-	-0-	1207	1	58013	2	N	79	85 1	15
						87	9						
*04	55566 X	55566	-0-	-0-	-0-	1138	1	54354	2	N	67	66 1	16
						74	9						

SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376													
11	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14	1	14893	2	N	19		22
						21	9						
12	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	20	1	19760	2	N	36		58
						40	9						
01	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	16	1	13864	2	N	24	53 1	29
						26	9						
02	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	11	1	8841	2	N	11		40
						12	9						
03	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	17	1	12017	2	N	4		44
						4	9						
*04	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	14	1	9015	2	N	8	35 1	17
						9	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880															
M	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	EOM BALANCE
11	44033 X	44033	-0-	-0-	-0-	717 127	1 9	43189	2	N	115	115	1		8
12	87489 X	87489	-0-	-0-	-0-	1679 88	1 9	85722	2	N	80	75	1		13
01	81262 X	81262	-0-	-0-	-0-	1454 127	1 9	79681	2	N	115	109	1		19
02	58437 X	58437	-0-	-0-	-0-	1050 75	1 9	57312	2	N	68	65	1		22
03	66485 X	66485	-0-	-0-	-0-	1354 69	1 9	65062	2	N	63	72	1		13
*04	59562 X	59562	-0-	-0-	-0-	1220 73	1 9	58269	2	N	66	65	1		14
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226															
11	137790 X	94688	-0-	-43102	-0-	1544 111	1 9	93033	2	N	101	101	1		12
12	123318 X	96116	-0-	-27202	-0-	1845 83	1 9	94188	2	N	75	77	1		10
01	119691 X	96412	-0-	-23279	-0-	1726 119	1 9	94567	2	N	108	96	1		22
02	93744 X	92257	-0-	-1487	-0-	1659 85	1 9	90513	2	N	77	76	1		23
03	104336 X	104336	-0-	-0-	-0-	2125 88	1 9	102123	2	N	80	89	1		14
*04	94680 X	92876	-0-	-1804	-0-	1903 96	1 9	90877	2	N	87	67	1		34
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526															
11	123360 X	84480	-0-	-38880	-0-	1377 143	1 9	82960	2	N	130	128	1		7
12	111228 X	83275	-0-	-27953	-0-	1598 106	1 9	81571	2	N	96	60	1		43
01	102145 X	74173	-0-	-27972	-0-	1327 122	1 9	72724	2	N	111	130	1		24
02	92260 X	64112	-0-	-28148	-0-	1152 70	1 9	62890	2	N	64	61	1		27
03	94519 X	63919	-0-	-30600	-0-	1302 72	1 9	62545	2	N	65	74	1		18
*04	84480 X	56722	-0-	-27758	-0-	1162 72	1 9	55488	2	N	65	62	1		21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976															
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	EOM BALANCE
11	116938 X	116938	-0-	-0-	-0-	1907 112	1 9	114919	2	N	102	100	1		3
12	120826 X	120826	-0-	-0-	-0-	2320 75	1 9	118431	2	N	68	56	1		15
01	110096 X	110096	-0-	-0-	-0-	1972 97	1 9	108027	2	N	88	85	1		18
02	91356 X	91356	-0-	-0-	-0-	1643 65	1 9	89648	2	N	59	57	1		20
03	94607 X	94607	-0-	-0-	-0-	1927 88	1 9	92592	2	N	80	82	1		18
*04	82831 X	82831	-0-	-0-	-0-	1698 72	1 9	81061	2	N	65	64	1		19
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526															
11	104730 X	63524	-0-	-41206	-0-	1035 144	1 9	62345	2	N	131	130	1		5
12	94922 X	66472	-0-	-28450	-0-	1276 74	1 9	65122	2	N	67	52	1		20
01	76570 X	62011	-0-	-14559	-0-	1110 112	1 9	60789	2	N	102	99	1		23
02	69160 X	50833	-0-	-18327	-0-	913 79	1 9	49841	2	N	72	68	1		27
03	71021 X	52120	-0-	-18901	-0-	1061 75	1 9	50984	2	N	68	77	1		18
*04	64320 X	45692	-0-	-18628	-0-	936 80	1 9	44676	2	N	73	69	1		22
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476															
11	125460 X	90769	-0-	-34691	-0-	1480 122	1 9	89167	2	N	111	110	1		5
12	116901 X	91818	-0-	-25083	-0-	1761 156	1 9	89901	2	N	142	66	1		81
01	115351 X	83670	-0-	-31681	-0-	1497 165	1 9	82008	2	N	150	207	1		24
02	101668 X	67416	-0-	-34252	-0-	1212 83	1 9	66121	2	N	75	65	1		34
03	102238 X	71749	-0-	-30489	-0-	1461 87	1 9	70201	2	N	79	92	1		21
*04	90780 X	63374	-0-	-27406	-0-	1299 72	1 9	62003	2	N	65	66	1		20
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826															
11	148230 X	96397	-0-	-51833	-0-	1569 279	1 9	94549	2	N	254	253	1		7
12	133083 X	93407	-0-	-39676	-0-	1791 195	1 9	91421	2	N	177	124	1		60
01	119939 X	87941	-0-	-31998	-0-	1572 251	1 9	86118	2	N	228	249	1		39
02	105672 X	74477	-0-	-31195	-0-	1338 136	1 9	73003	2	N	124	120	1		43
03	106950 X	76183	-0-	-30767	-0-	1550 167	1 9	74466	2	N	152	158	1		37
*04	96390 X	69100	-0-	-27290	-0-	1414 154	1 9	67532	2	N	140	134	1		43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																				
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	66030	X	40665	-0-	-25365	-0-		663	1	68	9	39934	2	N	62	59	1			84
12	56792	X	37093	-0-	-19699	-0-		712	1	25	9	36356	2	N	23	19	1			88
01	56668	X	45684	-0-	-10984	-0-		818	1	40	9	44826	2	N	36	38	1			86
02	61096	X	11220	-0-	-49876	-0-		202	1	19	9	10999	2	N	17	16	1			87
03	67642	X	33066	-0-	-34576	-0-		674	1	3	9	32389	2	N	3	8	1			82
*04	48916	X	48916	-0-	-0-	-0-		1003	1		1	47913	2	N	-0-					82

TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725																				
11	127620	X	103912	-0-	-23708	-0-		1694	1	135	9	102083	2	N	123	123	1			12
12	128247	X	104500	-0-	-23747	-0-		2006	1	81	9	102413	2	N	74	81	1			5
01	128216	X	110055	-0-	-18161	-0-		1971	1	106	9	107978	2	N	96	81	1			20
02	107017	X	107017	-0-	-0-	-0-		1924	1	75	9	105018	2	N	68	68	1			20
03	111476	X	109005	-0-	-2471	-0-		2221	1	91	9	106693	2	N	83	89	1			14
*04	106500	X	97183	-0-	-9317	-0-		1992	1	79	9	95112	2	N	72	70	1			16

PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226																				
11	141017	X	141017	-0-	-0-	-0-		2300	1	157	9	138560	2	N	143	141	1			4
12	151419	X	151419	-0-	-0-	-0-		2908	1	91	9	148420	2	N	83	66	1			21
01	137318	X	137318	-0-	-0-	-0-		2459	1	128	9	134731	2	N	116	116	1			21
02	114218	X	114218	-0-	-0-	-0-		2054	1	83	9	112081	2	N	75	70	1			26
03	120119	X	120119	-0-	-0-	-0-		2447	1	94	9	117578	2	N	85	90	1			21
*04	111071	X	111071	-0-	-0-	-0-		2277	1	81	9	108713	2	N	74	73	1			22

YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351																				
11	159143	X	159143	-0-	-0-	-0-		148	1	15	9	158980	2	N	14					25
12	152627	X	152627	-0-	-0-	-0-		153	1	8	9	152466	2	N	7					32
01	141724	X	141724	-0-	-0-	-0-		166	1	9	9	141549	2	N	8	30	1			10
02	106818	X	106818	-0-	-0-	-0-		127	1	12	9	106679	2	N	11					21
03	113681	X	113681	-0-	-0-	-0-		159	1	15	9	113507	2	N	14					35
*04	106485	X	106485	-0-	-0-	-0-		163	1	15	9	106307	2	N	14	28	1			21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
MONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297969 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14596 PERF.14250 - 22636																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	249062 X	249062	-0-	-0-	-0-			4066 1 9	244995	2	N		1					3
12	238276 X	238276	-0-	-0-	-0-			4578 1	233698	2	N		-0-	3	1			-0-
01	236856 X	236856	-0-	-0-	-0-			4246 1	232610	2	N		-0-					-0-
02	215110 X	215110	-0-	-0-	-0-			3871 1	211239	2	N		-0-					-0-
03	221384 X	221384	-0-	-0-	-0-			4514 1	216870	2	N		-0-					-0-
*04	207161 X	207161	-0-	-0-	-0-			4249 1	202912	2	N		-0-					-0-
JUTLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298089 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976																		
11	119218 X	119218	-0-	-0-	-0-			111 48 9	119059	2	N		44					68
12	113730 X	113730	-0-	-0-	-0-			114 52 9	113564	2	N		47					115
01	111602 X	111602	-0-	-0-	-0-			131 36 9	111435	2	N		33	101	1			47
02	95180 X	95180	-0-	-0-	-0-			113 46 9	95021	2	N		42					89
03	100763 X	100763	-0-	-0-	-0-			141 45 9	100577	2	N		41					130
*04	89596 X	89596	-0-	-0-	-0-			137 45 9	89414	2	N		41	115	1			56
VIMY RIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298122 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14010 PERF.14275 - 22555																		
11	79380 X	50444	-0-	-28936	-0-			824 1	49620	2	N		-0-					1
12	72943 X	48960	-0-	-23983	-0-			941 1	48019	2	N		-0-	1	1			-0-
01	68603 X	47470	-0-	-21133	-0-			851 1	46619	2	N		-0-					-0-
02	49392 X	37558	-0-	-11834	-0-			676 1	36882	2	N		-0-					-0-
03	54684 X	41564	-0-	-13120	-0-			847 1	40717	2	N		-0-					-0-
*04	50430 X	37766	-0-	-12664	-0-			775 1	36991	2	N		-0-					-0-
WELL-CO SOLUTIONS, LLC 907673 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908																		
BECKY WELL #: 01																		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551																		
CG & HD WELL #: 1																		
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11033 - 11275														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	28			198
						31	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444										
REVEILLE				WELL #:	1	RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GOLD SOUTH UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 8217 -		8355

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

RYAN, W.H. "A"					WELL #:		RRCID -> 177624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8326 - 8986

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023															

MACHANN WEST UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8022 - 8676

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

SCAMARDO, PETE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 7638 - 10398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			35

SANTA FE "B" UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 234137		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10149		PERF.10009 - 11422

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186																	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	958	2	N	-0-					7
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1016	2	N	-0-					7
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1378	2	N	-0-					7
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1110	2	N	68					75
							75	9									
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	N	-0-					75
04	1350 N	NO RPT	-0-	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					75
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380																	
11	3450 X	2062	-0-	-0-	-1388	-0-	41	1	2021	2	N	-0-					68
12	3565 X	1031	-0-	-0-	-2534	-0-	21	1	1010	2	N	-0-					68
01	2821 X	2128	-0-	-0-	-693	-0-	43	1	2085	2	N	-0-					68
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3425	2	N	-0-					68
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2307	2	N	-0-					68
04	2070 X	NO RPT	-0-	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					68
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552															
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			121
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24															
WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID -> 284707	COMPL. DATE 06/08/2017	TOTAL DEPTH 11792	PERF.12593	- 17265					
11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	168 1	8246 2	Y	849	820 1					95
						934 9									
12	9238 X	8840	-0-	-398	-0-	163 1	7989 2	Y	625	599 1					121
						688 9									
01	9238 X	7995	-0-	-1243	-0-	142 1	6944 2	Y	826	771 1					176
						909 9									
02	8344 X	8105	-0-	-239	-0-	145 1	7112 2	Y	771	867 1					80
						848 9									
03	9703 X	8587	-0-	-1116	-0-	151 1	7385 2	Y	955	867 1					88
						1051 9									
04	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT						88
BROLLIER AC				WELL #:	1H	RRCID -> 285526	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 12501	PERF.12776	- 18461					
11	39270 X	33593	-0-	-5677	-0-	667 1	32660 2	N	242	184 1					197
						266 9									
12	37913 X	37569	-0-	-344	-0-	747 1	36603 2	N	199	190 1			3 8		203
						219 9									
01	35867 X	34849	-0-	-1018	-0-	689 1	33767 2	N	357	367 1			3 8		190
						393 9									
02	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	643 1	31496 2	N	245	179 1			1 8		255
						270 9									
03	35092 X	8552	-0-	-26540	-0-	170 1	8319 2	N	57	191 1			3 8		118
						63 9									
04	36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-			N	NO RPT						118
LEIA				WELL #:	1H	RRCID -> 285551	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH 11793	PERF.11899	- 13747					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						181
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	359 2	N	-0-						181
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7 1	212 2	N	13						194
						14 9									
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 1	184 2	N	22						216
						24 9									
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10 1	287 2	N	28						244
						31 9									
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT						244
BENNETT B				WELL #:	6H	RRCID -> 285729	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL DEPTH 9479	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	258 4 9	12646 2	N			4			185
12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	265 4 9	12997 2	N			4	1 8		188
01	13175 X	10592	-0-	-2583	-0-	212 6 9	10374 2	N			5	2 8		191
02	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	255 3 9	12500 2	N			3			194
03	13330 X	12245	-0-	-1085	-0-	245 1 9	11999 2	N			1	1 8		194
04	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT			194
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
*09	18720 X	16637	-0-	-2083	-0-	216 1	16421 2	N			-0-			428
*10	19344 X	14769	-0-	-4575	-0-	184 1	14585 2	N			-0-			428
*11	18720 X	11238	-0-	-7482	-0-	154 1	11084 2	N			-0-			428
*12	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	323 1	22228 2	N			-0-			428
01	18786 X	15494	-0-	-3292	-0-	203 17 9	15274 2	N			15	1 8		442
02	15540 X	10201	-0-	-5339	-0-	123 4 9	10074 2	N			4	2 8		444
03	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	261 6 9	18829 2	N			5	4 8		445
04	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT			445
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
11	61226 X	61226	-0-	-0-	-0-	1221 183 9	59822 2	N			166	184 1		141
12	61256 X	58610	-0-	-2646	-0-	1169 154 9	57287 2	N			140	9 8		272
01	59179 X	58942	-0-	-237	-0-	1173 290 9	57479 2	N			264	185 1	16 8	335
02	51410 X	51410	-0-	-0-	-0-	1026 131 9	50253 2	N			119	174 1	5 8	275
03	63271 X	54482	-0-	-8789	-0-	1087 139 9	53256 2	N			126	178 1	9 8	214
04	61230 X	NO RPT	-0-	-61230	-0-					N	NO RPT			214
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
11	14910 X	13877	-0-	-1033	-0-	278 1	13599 2	N			-0-			285
12	14477 X	12387	-0-	-2090	-0-	247 43 9	12097 2	N			39	3 8		321
01	14384 X	13622	-0-	-762	-0-	272 40 9	13310 2	N			36	2 8		355
02	12992 X	9996	-0-	-2996	-0-	200 13 9	9783 2	N			12	1 8		366
03	14353 X	11397	-0-	-2956	-0-	228 1	11169 2	N			-0-	179 1	3 8	162
04	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT			162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	26130 X	19779	-0-	-6351	-0-	395 1	19362 2	N	20				324
12	24893 X	21740	-0-	-3153	-0-	22 9							
01	24893 X	21073	-0-	-3820	-0-	434 1	21265 2	N	37	181 1	3 8		177
02	20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	41 9							
03	23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	421 1	20615 2	N	34	2 8			209
04	21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-	37 9							
						419 1	20507 2	N	36	2 8			243
						40 9							
						473 1	23176 2	N	33	2 8			274
						36 9							
								N	NO RPT				274
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377													
11	9480 X	7458	-0-	-2022	-0-	135 1	6616 2	N	643	576 1			210
12	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	707 9							
01	10354 X	8237	-0-	-2117	-0-	174 1	8505 2	N	736	747 1	11 8		188
02	9352 X	7200	-0-	-2152	-0-	810 9							
03	8463 X	7575	-0-	-888	-0-	150 1	7339 2	N	680	581 1	16 8		271
04	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-	748 9							
						130 1	6389 2	N	619	753 1	6 8		131
						681 9							
						138 1	6764 2	N	612	509 1	7 8		227
						673 9							
								N	NO RPT				227
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504													
11	4440 X	3593	-0-	-847	-0-	308 1	3110 2	N	159	183 1			259
12	4588 X	1794	-0-	-2794	-0-	175 9							
01	4216 X	1097	-0-	-3119	-0-	154 1	1554 2	N	78				337
02	3500 X	2880	-0-	-620	-0-	86 9							
03	3720 X	1816	-0-	-1904	-0-	95 1	957 2	N	41	1 8			377
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	45 9							
						247 1	2501 2	N	120	179 1	1 8		317
						132 9							
						155 1	1570 2	N	83	2 8			398
						91 9							
								N	NO RPT				398
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764													
11	10260 X	6205	-0-	-4055	-0-	117 1	5735 2	N	321	396 1			92
12	10602 X	7501	-0-	-3101	-0-	353 9							
01	10602 X	6626	-0-	-3976	-0-	140 1	6852 2	N	463	381 1	3 8		171
02	8764 X	6041	-0-	-2723	-0-	509 9							
03	8370 X	8307	-0-	-63	-0-	123 1	6050 2	N	412	384 1	6 8		193
04	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	453 9							
						112 1	5482 2	N	406	381 1	1 8		217
						447 9							
						153 1	7504 2	N	591	543 1	5 8		260
						650 9							
								N	NO RPT				260

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444										
LILLIE HOHLT				WELL #:	1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.13419 - 18236		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-						N	-0-			152
12	32930 X	32930	-0-	-0-	-0-		656	1	32140	2	N	122	186 1	12 8	76
01	26815 X	26779	-0-	-36	-0-		134	9							
02	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-		533	1	26130	2	N	105	9 8		172
03	24858 X	24858	-0-	-0-	-0-		116	9				88	186 1	3 8	71
04	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	-0-		420	1	20598	2	N	76	5 8		142
							97	9							
							495	1	24279	2	N				
							84	9							
											N	NO RPT			142
BAGGETT				WELL #:	1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12870 - 18566		
11	36660 X	34238	-0-	-2422	-0-		663	1	32482	2	N	994	1073 1		288
12	36983 X	33827	-0-	-3156	-0-		1093	9							
01	36828 X	31334	-0-	-5494	-0-		654	1	32063	2	N	1009	911 1	7 8	379
02	32396 X	29614	-0-	-2782	-0-		1110	9							
03	35371 X	5874	-0-	-29497	-0-		606	1	29704	2	N	931	921 1	8 8	381
04	34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-		1024	9							
							572	1	28048	2	N	904	923 1	1 8	361
							994	9							
							113	1	5533	2	N	207	186 1	1 8	381
							228	9							
											N	NO RPT			381
MADELINE				WELL #:	1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725 - 18187		
11	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-		490	1	24027	2	N	622	541 1		316
12	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-		684	9							
01	22940 X	22778	-0-	-162	-0-		499	1	24473	2	N	657	751 1	7 8	215
02	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-		723	9							
03	22940 X	18526	-0-	-4414	-0-		443	1	21687	2	N	589	539 1	6 8	259
04	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-		648	9							
							439	1	21518	2	N	456	548 1	2 8	165
							502	9							
							363	1	17796	2	N	334	179 1	5 8	315
							367	9							
											N	NO RPT			315
THORPE				WELL #:	1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695 - 18646		
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-		90	1	6450	2	N	57			187
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-		63	9							
01	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-		126	1	8696	2	N	77	3 8		261
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-		85	9							
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-		108	1	8150	2	N	64	186 1	4 8	135
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-		70	9							
							62	1	5041	2	N	47			182
							52	9							
							91	1	6556	2	N	59	1 8		240
							65	9							
											N	NO RPT			240

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	381	1	18677	2	N	-0-			233
12	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	312	1	15272	2	N	-0-			233
01	24707 X	17998	-0-	-6709	-0-	360	1	17634	2	N	4	3 8		234
						4	9							
02	22316 X	18170	-0-	-4146	-0-	363	1	17803	2	N	4	1 8		237
						4	9							
03	24087 X	17550	-0-	-6537	-0-	351	1	17196	2	N	3	3 8		237
						3	9							
04	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT			237
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
11	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	195	1	9532	2	N	1166	1282 1		240
						1283	9							
12	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	176	1	8608	2	N	989	950 1	21 8	258
						1088	9							
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	94	1	4621	2	N	462	565 1	46 8	109
						508	9							
02	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	169	1	8270	2	N	795	761 1	20 8	123
						875	9							
03	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	167	1	8164	2	N	786	715 1	20 8	174
						865	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
11	18690 X	16557	-0-	-2133	-0-	226	1	16296	2	N	32			231
						35	9							
12	19736 X	19736	-0-	-0-	-0-	283	1	19446	2	N	6	6 8		231
						7	9							
01	18042 X	17435	-0-	-607	-0-	228	1	17207	2	N	-0-			231
02	14896 X	12282	-0-	-2614	-0-	148	1	12128	2	N	5	3 8		233
						6	9							
03	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	238	1	17189	2	N	7	5 8		235
						8	9							
04	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT			235
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
11	21750 X	16821	-0-	-4929	-0-	335	1	16421	2	N	59	184 1		122
						65	9							
12	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	366	1	17953	2	N	81	4 8		199
						89	9							
01	20584 X	17246	-0-	-3338	-0-	343	1	16803	2	N	91	187 1	5 8	98
						100	9							
02	18592 X	16301	-0-	-2291	-0-	326	1	15972	2	N	3	2 8		99
						3	9							
03	18879 X	18350	-0-	-529	-0-	367	1	17970	2	N	12	6 8		105
						13	9							
04	17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT			105

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	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
11	7320 X	881	-0-	-6439	-0-	63 1	299 9	519 2	N	272	189 1			247
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					274	358 1	1 8		162
01	5487 X	2785	-0-	-2702	-0-	252 1	2273 2		N	236	175 1			223
						260 9								
02	4060 X	798	-0-	-3262	-0-	46 1	410 2		N	311	358 1	1 8		175
						342 9								
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	427	352 1	2 8		248
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT				248
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	120 1	590 9	5870 2	N	536	556 1			284
12	6603 X	6049	-0-	-554	-0-	117 1	223 9	5709 2	N	203	198 1	5 8		284
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	118 1	404 9	5776 2	N	367	557 1	12 8		82
02	4732 X	4413	-0-	-319	-0-	84 1	229 9	4100 2	N	208	208 1	1 8		81
03	6789 X	2192	-0-	-4597	-0-	41 1	120 9	2031 2	N	109				190
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				N	NO RPT				190
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				39
MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299														
11	45360 X	40000	-0-	-5360	-0-	483 1	54 4	35588 2	N	3523	3384 1			353
12	46872 X	40973	-0-	-5899	-0-	405 1	30 4	37009 2	N	3208	3127 1			434
01	46872 X	30565	-0-	-16307	-0-	335 1	10 4	3529 9						
						27502 2		2718 9	N	2471	2668 1			237
02	39732 X	37538	-0-	-2194	-0-	428 1	8 4	33578 2	N	3204	3224 1			217
						3524 9								
03	41850 X	37162	-0-	-4688	-0-	557 1	3609 9	32996 2	N	3281	3304 1			194
04	39990 X	NO RPT	-0-	-39990	-0-				N	NO RPT				194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			-0-
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905														
11	21930	X	16837	-0-	-5093	-0-	189	1	13932	2	N	2450	2297	245
							21	4	2695	9				
12	22661	X	17871	-0-	-4790	-0-	160	1	14631	2	N	2789	2637	374
							12	4	3068	9				
01	25203	X	14167	-0-	-11036	-0-	142	1	11616	2	N	2186	2324	207
							4	4	2405	9				
02	22764	X	16516	-0-	-6248	-0-	177	1	13847	2	N	2263	2305	152
							3	4	2489	9				
03	17391	X	14801	-0-	-2590	-0-	205	1	12133	2	N	2239	2244	132
							2463	9						
04	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-				N	NO RPT			132
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
11	7380	X	5363	-0-	-2017	-0-	202	1	4744	2	N	362	275	214
							19	4	398	9				
12	6727	X	4907	-0-	-1820	-0-	188	1	4263	2	N	402	492	121
							14	4	442	9				
01	6200	X	4673	-0-	-1527	-0-	202	1	4009	2	N	418	402	76
							2	4	460	9				
02	5516	X	5139	-0-	-377	-0-	206	1	4414	2	N	408	375	107
							70	4	449	9				
03	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	243	1	4731	2	N	455	418	129
							31	4	501	9				
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-				N	NO RPT			129
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142														
11	9510	X	6428	-0-	-3082	-0-	2222	1	3755	2	N	266	265	95
							158	4	293	9				
12	8494	X	7293	-0-	-1201	-0-	2625	1	4209	2	N	299	327	67
							130	4	329	9				
01	8494	X	5281	-0-	-3213	-0-	2044	1	2879	2	N	217	225	59
							119	4	239	9				
02	7448	X	6214	-0-	-1234	-0-	2096	1	3649	2	N	273	246	86
							169	4	300	9				
03	7006	X	5792	-0-	-1214	-0-	1844	1	3465	2	N	316	300	102
							135	4	348	9				
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-				N	NO RPT			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5730 X	5036	-0-	-694	-0-	1653	1	2793	2	N	429	403	1		154
12	5921 X	3003	-0-	-2918	-0-	118	4	472	9						
01	5704 X	1979	-0-	-3725	-0-	967	1	1551	2	N	397	462	1		89
02	5152 X	3638	-0-	-1514	-0-	48	4	437	9						
03	5301 X	5120	-0-	-181	-0-	678	1	955	2	N	278	291	1		76
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	40	4	306	9						
						1144	1	1991	2	N	374	332	1		118
						92	4	411	9						
						1590	1	2988	2	N	387	380	1		125
						116	4	426	9						
										N	NO RPT				125
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138															
11	4740 X	3382	-0-	-1358	-0-	132	1	3112	2	N	114	95	1		67
12	4898 X	3147	-0-	-1751	-0-	13	4	125	9						
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	129	1	2925	2	N	75	119	1		23
02	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	10	4	83	9						
03	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	291	1	5766	2	N	366	311	1		78
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	3	4	403	9						
						300	1	6435	2	N	228	246	1		60
						101	4	251	9						
						307	1	5986	2	N	177	185	1		52
						39	4	195	9						
										N	NO RPT				52
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713															
11	8340 X	5491	-0-	-2849	-0-	212	1	4992	2	N	243	186	1		144
12	7719 X	5358	-0-	-2361	-0-	20	4	267	9						
01	7161 X	5261	-0-	-1900	-0-	213	1	4843	2	N	260	325	1		79
02	6048 X	5506	-0-	-542	-0-	16	4	286	9						
03	5952 X	5586	-0-	-366	-0-	243	1	4821	2	N	177	206	1	16 8	34
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	2	4	195	9						
						236	1	5065	2	N	114	118	1		30
						80	4	125	9						
						263	1	5114	2	N	159	142	1		47
						34	4	175	9						
										N	NO RPT				47
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382															
11	2970 X	1914	-0-	-1056	-0-	620	1	1048	2	N	184	218	1		66
12	2728 X	1740	-0-	-988	-0-	44	4	202	9						
01	2635 X	1165	-0-	-1470	-0-	556	1	892	2	N	240	252	1		54
02	2016 X	1354	-0-	-662	-0-	28	4	264	9						
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	408	1	575	2	N	144	159	1		39
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	24	4	158	9						
						422	1	734	2	N	149	141	1		47
						34	4	164	9						
						418	1	785	2	N	163	157	1		53
						31	4	179	9						
										N	NO RPT				53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700														
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
11	60150 X	52018	-0-	-8132	-0-	3996	1 45514	2	N	2175	2007	1		228
12	62155 X	53520	-0-	-8635	-0-	115	4 2393	9	N	2325	2150	1	5 8	398
01	62155 X	41025	-0-	-21130	-0-	4115	1 46255	2	N	1814	1941	1	6 8	265
02	45836 X	38624	-0-	-7212	-0-	592	4 2558	9	N	1628	1682	1	3 8	208
03	53754 X	41537	-0-	-12217	-0-	3382	1 35544	2	N	1728	1846	1		90
04	52020 X	NO RPT	-0-	-52020	-0-	104	4 1995	9	N	NO RPT				90
						3165	1 33625	2	N					
						43	4 1791	9	N					
						3453	1 36182	2	N					
						1	4 1901	9	N					
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940														
11	37380 X	36983	-0-	-397	-0-	2746	1 31278	2	N	2618	2484	1		275
12	38626 X	36558	-0-	-2068	-0-	79	4 2880	9	N	2646	2466	1	17 8	438
01	39432 X	34169	-0-	-5263	-0-	2717	1 30539	2	N	2436	2507	1	12 8	355
02	35616 X	32188	-0-	-3428	-0-	391	4 2911	9	N	2256	2316	1	8 8	287
03	38223 X	34422	-0-	-3801	-0-	2729	1 28676	2	N	2413	2559	1	16 8	125
04	36990 X	NO RPT	-0-	-36990	-0-	84	4 2680	9	N	NO RPT				125
						2552	1 27119	2	N					
						35	4 2482	9	N					
						2768	1 28999	2	N					
						1	4 2654	9	N					
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877														
11	89790 X	68223	-0-	-21567	-0-	2766	1 64319	2	N	972	927	1	20 8	321
12	83669 X	73896	-0-	-9773	-0-	69	4 1069	9	N	1542	1283	1	50 8	530
01	81871 X	66462	-0-	-15409	-0-	2906	1 69208	2	N	890	1134	1	24 8	262
02	67296 X	67296	-0-	-0-	-0-	86	4 1696	9	N	1083	945	1	37 8	363
03	70494 X	70315	-0-	-179	-0-	3368	1 62042	2	N	1107	1101	1	27 8	342
04	71520 X	NO RPT	-0-	-71520	-0-	73	4 979	9	N	NO RPT				342
						2909	1 63111	2	N					
						85	4 1191	9	N					
						2735	1 66290	2	N					
						72	4 1218	9	N					
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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																		
11	4440 X	3717	-0-	-723	-0-	177	1	2965	2	N	518	557	1	14	8	252		
						5	4	570	9									
12	4588 X	3583	-0-	-1005	-0-	122	1	2864	2	N	543	567	1	32	8	196		
						597	9											
01	4216 X	1994	-0-	-2222	-0-	144	1	1514	2	N	305	363	1	12	8	126		
						336	9											
02	3808 X	3540	-0-	-268	-0-	187	1	2805	2	N	498	363	1	26	8	235		
						548	9											
03	4216 X	3487	-0-	-729	-0-	513	1	2196	2	N	580	550	1	17	8	248		
						140	4	638	9									
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					248		
HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12662 - 21184																		
11	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	165	1	8083	2	Y	724	700	1			24		
						796	9											
12	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	171	1	8378	2	Y	649	615	1	3	8	55		
						714	9											
01	8773 X	7223	-0-	-1550	-0-	132	1	6469	2	Y	565	548	1			72		
						622	9											
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	146	1	7178	2	Y	621	681	1			-0-		
						683	9											
03	9424 X	9309	-0-	-115	-0-	170	1	8310	2	Y	754	685	1			69		
						829	9											
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					69		
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																		
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-	

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)			34925 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
AMRWR, LLC			102699					
CROSS MEDIA			WELL #: 1	RRCID -> 175740	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8715 - 8746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
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
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998								
GILLOCK, SOUTH			34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359					
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8755 - 8783	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7893 - 8783	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8741 - 8753	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 21	RRCID -> 006401	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8695 - 8725	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-

GILLOCK, SOUTH													49B		CNTY: GALVESTON											
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC													//CONT.// 34929 001		ASSOCIATED											
GILLOCK, SOUTH UNIT													//CONT.// 681359													
WELL #: 19													RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								
GILLOCK, SOUTH UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								
GILLOCK, SOUTH UNIT													WELL #: 43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE 06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8496 - 8532			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-								
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-								
GILLOCK, SOUTH UNIT													WELL #: 42		RRCID -> 006408		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH		8792		PERF. 8732 - 8757			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								
GILLOCK, SOUTH UNIT													WELL #: 41		RRCID -> 006409		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH		9095		PERF. 8976 - 9005			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								
GILLOCK, SOUTH UNIT													WELL #: 20		RRCID -> 006412		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8502 - 8538	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								
GILLOCK, SOUTH UNIT													WELL #: 44		RRCID -> 006413		COMPL. DATE 09/04/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8398 - 8404			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
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-								

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	- 9148
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898	-	9018
11	14B	DENY	NO RPT	-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-		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-

GILLOCK, SOUTH (FRI0 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										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
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	
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									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON						
AMRWR, LLC				102699															
HARTBURG 4				WELL #:	1	RRCID -> 192221	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5228 - 5234									
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
WAGNER OIL COMPANY				891175															
HARTBURG				WELL #:	1	RRCID -> 298927	COMPL. DATE 01/18/2025	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5815 - 5877									
11	8546	R	8546	-0-	-0-	-0-	449 1	6916 3	N	1074	813 1							374	
12	9331	#	7902	-0-	-1429	-0-	1181 9	6275 3	N	1057	987 1	20 8						424	
01	9331	#	6231	-0-	-3100	-0-	464 1	4769 3	N	897	1150 1	18 8						153	
02	9016	#	6031	-0-	-2985	-0-	1163 9	4634 3	N	838	657 1							334	
03	9982	#	6225	-0-	-3757	-0-	475 1	4711 3	N	898	1011 1							221	
04	8550	#	7548	-0-	-1002	-0-	987 9	5779 3	N	1145	977 1							389	
							526 1												
							922 9												
							988 9												
							1260 9												
GIST (5500 FRI0)				35106 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON						
AMRWR, LLC				102699															
QUINN, B.E. ET AL 3				WELL #:	15	RRCID -> 137438	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5508 - 5514									
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	

GLASSCOCK (FRT0 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						
M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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						
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-
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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)														35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
GLASSCOCK RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216						
12	14B	DENY	-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						
GLASSCOCK RANCH														WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10455 - 10830	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251						
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251						
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251						
GLASSCOCK (WILCOX 10630)														35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
GLASSCOCK, C. G.														WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
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-						
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	
11	8640	X	4233	-0-	-4407	-0-	183	1	3911	2	N	126	183	1			303						
12	8494	X	6911	-0-	-1583	-0-	139	9	6453	2	N	180					483						
01	5890	X	3941	-0-	-1949	-0-	198	9	3641	2	N	109	184	1			408						
02	5320	X	4000	-0-	-1320	-0-	180	1	3726	2	N	91	183	1			316						
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	120	9	5387	2	N	164	182	1			298						
04	6690	X	4254	-0-	-2436	-0-	174	1	3958	2	N	92					390						
							100	9															
							267	1															
							180	9															
							195	1															
							101	9															
ORX RESOURCES, L.L.C.														627136									
MCDOWELL														WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11910 - 11938	
11	8520	X	7613	-0-	-907	-0-	7288	2	325	9	N	295	362	1			270						
12	8649	X	7145	-0-	-1504	-0-	6858	2	287	9	N	261	176	1			355						
01	8153	X	6553	-0-	-1600	-0-	6275	2	278	9	N	253	386	1			222						
02	7280	X	6673	-0-	-607	-0-	6066	2	607	9	N	552	511	1			263						
03	7998	X	7845	-0-	-153	-0-	7471	2	374	9	N	340	195	1			408						
04	7620	X	7520	-0-	-100	-0-	7190	2	330	9	N	300	366	1			342						

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON															//CONT.// 35231 960 810815															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																													
															WELL #: 1															RRCID -> 271318															COMPL. DATE 08/28/2013															TOTAL DEPTH 12503															PERF.12008 - 12038														
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)		STATUS UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS CODE		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS CODE		*		*		EOM BALANCE																																																				
11	15960	X	14955	-0-	-0-	-1005	-0-	14507	3	448	9	N	407	375	1			526																																																																							
12	16213	X	14521	-0-	-0-	-1692	-0-	14070	3	451	9	N	410	555	1			381																																																																							
01	17515	X	13970	-0-	-0-	-3545	-0-	13545	3	425	9	N	386	363	1			404																																																																							
02	15820	X	12132	-0-	-0-	-3688	-0-	11752	3	380	9	N	345	378	1			371																																																																							
03	17515	X	12999	-0-	-0-	-4516	-0-	12593	3	406	9	N	369	376	1			364																																																																							
04	14970	X	3309	-0-	-0-	-11661	-0-	3218	3	91	9	N	83					447																																																																							
GLASSCOCK (WILCOX 11,600) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL															35231 970 627136															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: COLORADO																													
															WELL #: 1															RRCID -> 278629															COMPL. DATE 01/03/2014															TOTAL DEPTH 13040															PERF.11656 - 11682														
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138																																																																							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138																																																																							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138																																																																							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138																																																																							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138																																																																							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138																																																																							
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.															35237 500 681327															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: COLORADO																													
															WELL #: 1															RRCID -> 065451															COMPL. DATE 11/30/1975															TOTAL DEPTH 11228															PERF. N/A														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																							
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																							
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																							
GLEN FLORA (YEGUA 8600) HILCORP ENERGY COMPANY NILSON															35285 700 386310															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: WHARTON																													
															WELL #: 3															RRCID -> 282277															COMPL. DATE 09/08/2015															TOTAL DEPTH 8714															PERF. 8485 - 8748														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																							
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-																																																																							
GLEN FLORA (YEGUA 9000) HILCORP ENERGY COMPANY RIOUX															35285 750 386310															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: WHARTON																													
															WELL #: 1															RRCID -> 279380															COMPL. DATE 03/13/2015															TOTAL DEPTH 9225															PERF. 9033 - 9100														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																							
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-																																																																							
HITE															WELL #: 3															RRCID -> 285284															COMPL. DATE 09/13/2018															TOTAL DEPTH 14527															PERF. 8920 - 8960														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
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-																																																																							

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)				35373 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY									
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851													
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10294	- 10312							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73
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
GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY									
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851													
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 281155	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5066	- 5070							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						46
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
GLENDALE, EAST (WOODBINE)				35376 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY									
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851													
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 121579	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10010	- 10032							
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						69
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-						69
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-						69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
GOLIGHTLY (JACKSON)				35695 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO									
IV STANDARD, LLC				103468													
NEBLETT'S CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	- 3368							
11	0	14692	-0-	14692	29951	14692	2			N	-0-						-0-
12	0	13654	-0-	13654	43605	13654	2			N	-0-						-0-
01	16306	13362	-0-	-2944	40661	13362	2			N	-0-						-0-
02	14840	11290	-0-	-3550	37111	11290	2			N	-0-						-0-
*03	44229	11774	-0-	-32455	4656	11774	2			N	-0-						-0-
04	15590 R	10934	-0-	-4656	-0-	10934	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-	
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932						
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-	
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966						
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-	
SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567						
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-	
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N		NO RPT		-0-	
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-	
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						
11	8730	9315	-0-	585	585	300 1	8915 2	N	91	180 1			75	
12	9021	9757	-0-	736	1321	100 1	9344 2	N	94				169	
01	12150	9925	-0-	-2225	-0-	310 1	9482 2	N	121	180 1			110	
02	8148	8880	-0-	732	732	133 9	8504 2	N	87				197	
03	9021	8599	-0-	-422	310	280 1	8153 2	N	124	183 1	3 8		135	
04	8730	NO RPT	-0-	-8730	-0-	96 9		N	NO RPT				135	
						136 9								

GRACELAND (BLUE SUEDE)														
VIPER S.W.D., LLC														
LEHRER GU 'B'														
WELL #: 1 RRCID -> 282385 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 #	4049	-0-	-181	-0-	4049	2			N	-0-			99
12	4216 #	3607	-0-	-609	-0-	3607	2			N	-0-			99
01	4154 #	3910	-0-	-244	-0-	3910	2			N	-0-			99
02	3752 #	3636	-0-	-116	-0-	3636	2			N	-0-			99
03	4743 #	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-			99
04	4050 #	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			99
GRACELAND (CRUEL)														
VIPER S.W.D., LLC														
LEHRER GU 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
GRAND SLAM (CLAUGHTON)														
AMRWR, LLC														
STEELE														
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983														
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
IV STANDARD, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			144
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GREATHOPE (5350 FRI0)			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		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	

GREEN LAKE (3350)			36714 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON								
HOME PETROLEUM CORP.			396852																	
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:			2			RRCID -> 071108			COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 5720			PERF. 2968 - 3014		
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GREENS BAYOU (FRI0-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRESHAM (9700) CML EXPLORATION, LLC PRATKA				36851 480 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	990 N	665	-0-	-325	-0-		624	2	41	9	N		37					114	
12	1023 N	632	-0-	-391	-0-		591	2	41	9	N		37					151	
01	744 N	508	-0-	-236	-0-		468	2	40	9	N		36					187	
02	616 N	476	-0-	-140	-0-		444	2	32	9	N		29					216	
03	620 N	528	-0-	-92	-0-		493	2	35	9	N		32	179	1			69	
04	480 N	452	-0-	-28	-0-		417	2	35	9	N		32					101	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC REED UNIT				864566 WELL #:		2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10194 - 10226				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					355	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		1					356	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-					356	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1					357	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					357	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1					358	
REED UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	10746 - 10859				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					382	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		1					383	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-					383	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1					384	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					384	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1					385	
BETTY MAE UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9731 - 9746				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					274	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		1					275	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-					275	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		2					277	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					277	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1					278	
BETTY MAE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	9863 - 9893				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					208	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		2					210	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-					210	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1					211	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					211	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1					212	
GUENTHER (WILCOX CONS) MOUNTAIN V TEXAS, LLC GUENTHER GAS UNIT				37295 480 103601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL	DEPTH	16742	PERF.	15370 - 15440					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-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-	

GUENTHER (WILCOX CONS)			//CONT.//		37295 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC			//CONT.//		103601												
GUENTHER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
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
DEN-SHO				WELL #:		1	RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732				
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					22
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2				N	-0-					22
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2				N	-0-					22
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2		N	-0-					22
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	2		N	-0-					22
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	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				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	216	7			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #:		1	RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762				
11	9420 X	8529	-0-	-891	-0-	300	1	7892	2		N	306	363	1			182
12	9734 X	8464	-0-	-1270	-0-	337	9	7782	2		N	338	182	1	6	8	332
01	9734 X	8249	-0-	-1485	-0-	310	1	7609	2		N	300	359	1	4	8	269
02	8204 X	7496	-0-	-708	-0-	372	9	6896	2		N	291	359	1	6	8	195
03	8804 X	8234	-0-	-570	-0-	310	1	7580	2		N	313	366	1	8	8	134
04	8520 X	7789	-0-	-731	-0-	344	9	7146	2		N	312	186	1	4	8	256
						343	9										
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
BROUSSARD-HEBERT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)			//CONT.//	37456 513	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
PROGENIES OPERATING LLC				681161									
WILBANKS			WELL #:	2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	- 10742				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			378
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			378
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. M. WILBANKS SWD			WELL #:	1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	- 2630				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ONPOINT OPERATING LLC				102589									
BROUSSARD, HERBERT			WELL #:	17	RRCID -> 141005	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11110	- 11174				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ONPOINT OPERATING LLC				102589									
HEBERT-BROUSSARD			WELL #:	2	RRCID -> 065430	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 11029	PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

HERBERT-BROUSSARD			WELL #:	3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

HEBERT-BROUSSARD			WELL #:	4	RRCID -> 073919	COMPL. DATE 01/01/1992	TOTAL DEPTH 11385	PERF. 5350	- 5370				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
ONPOINT OPERATING LLC		//CONT.//		102589											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11093 - 11106				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11226 - 11246				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
ONPOINT OPERATING LLC				102589											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 5574 - 5960				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HALF MOON SHOAL (FRI0-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926															
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						70
HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
GEMARMI INC.				298884															
HOBIZAL				WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
HAMEL, EAST (9800)				38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
PRIME OPERATING COMPANY				677770															
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850							
11	5280 X	3931	-0-	-1349	-0-	600	1	3275	2	N	51								140
12	5456 X	4898	-0-	-558	-0-	620	1	4167	2	N	101	172	1						69
01	4681 X	4020	-0-	-661	-0-	620	1	3331	2	N	63								132
02	4228 X	3942	-0-	-286	-0-	560	1	3243	2	N	126	179	1						79
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	620	1	4337	2	N	93								172
04	4740 X	4403	-0-	-337	-0-	600	1	3714	2	N	81	163	1						90
HAMEL, EAST (9980)				38434 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 297360		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 10039 - 10061							
11	13614	11607	-0-	-2007	-0-	11330	2	277	9	N	252	189	1						145
12	12754	11337	-0-	-1417	-0-	11091	2	246	9	N	224	189	1						180
01	13976	11948	-0-	-2028	-0-	11711	2	237	9	N	215	193	1						202
02	12152	10556	-0-	-1596	-0-	10321	2	235	9	N	214	191	1						225
03	15646	12783	-0-	-2863	-0-	12506	2	277	9	N	252	381	1						96
*04	14030	11815	-0-	-2215	-0-	11558	2	257	9	N	234	179	1						151
HAMMAN				38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC				036587															
MCWILLIAMS OIL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						90

HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA									
RAP OPERATING, L.L.C.				693654															
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	1116 - 11174							
M		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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/19/2025															

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)				38525 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654					
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 276868	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10720 - 10740
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5709	N	NO RPT	130
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5709	N	NO RPT	130
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5709	N	NO RPT	130
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5709	N	NO RPT	130
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5709	N	NO RPT	130
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5709	N	NO RPT	130
PLUGGED AND ABANDONED				11/13/2025					

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED					11/13/2025					

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT	72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT	72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT	72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT	72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT	72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED					10/23/2025				

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)				38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.				693654					
MILBERGER, F. J.				WELL #:	3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11294 - 11330
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
PLUGGED AND ABANDONED				10/28/2025					

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)		//CONT.//	38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	693654					
GOOLSBEE		WELL #:	1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11230	- 11308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906	N	NO RPT	210
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2025								
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		WELL #:	802629	RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	- 11236
TALAFUSE								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	29
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015								
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)		WELL #:	38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
AMRWR, LLC			102699					
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057	- 11103
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)		WELL #:	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	210
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2025								
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)		WELL #:	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
SHOCO PRODUCTION LLC			778196					
SOUTH HAMPTON			WELL #:	1A	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 5310 - 5440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
01	0 K	-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-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
AMRWR, LLC			102699					
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005 - 8010
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-
MCLEAN, MARRS			WELL #:	1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF. 11477 - 11517
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836															
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 11328 - 11441															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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															
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	7	9	N	6			120
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	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			120
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
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															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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															
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)														
L & C ENTERPRISES, INC.														
BLANCHETTE														
38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
479450														
WELL #: 1					RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HANKAMER, I. J. ET UX														
38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1					RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066									
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HANKAMER, I. J. ET UX														
38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
396852														
WELL #: 1ST					RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970									
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDIN														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
ROBERTS, J														
38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
186835														
WELL #: 1					RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7568 - 7580									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HARDIN (CESSNA 7300)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
MCMURTRY "B"														
38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
430368														
WELL #: 2					RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301									
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)															38964 564					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.															186835																			
CESSNA															WELL #: 2					RRCID -> 281281					COMPL. DATE 12/16/2004					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
											(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
HARDIN (YEGUA 7960)															38964 789					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.															186835																			
CESSNA, J. H.															WELL #: 1					RRCID -> 281106					COMPL. DATE 10/15/2003					TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694				
11		90	N	80	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	9	N	68	181	1				67										
12		105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	100	9	N	91						158										
01		102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	9	N	88	181	1				65										
02		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	9	N	80						145										
03		101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	96	9	N	87						232										
04		90	N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						232										
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				
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
12		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
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				
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						250										
12		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						250										
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						250										
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						250										
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						250										
04		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						250										
BARRETT															WELL #: 2					RRCID -> 262901					COMPL. DATE 08/21/2007					TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975				
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
11		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129										
12		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129										
01		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129										
02		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129										
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129										
04		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129										

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) //CONT.// 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966												
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 290263 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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												
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)				39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANNAH				WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
*07	3858 R	3858 -0-	-0-	-0-	310 1	2698 2	N	773	689 1		321				
*08	3813 #	3196 -0-	-617	-0-	850 9	2291 2	N	541	524 1	2 6	229				
*09	3690 #	3218 -0-	-472	-0-	595 9	2266 2	N	593	107 8		159				
*10	3995 R	3995 -0-	-0-	-0-	300 1	2953 2	N	665	663 1		304				
*11	3720 #	3438 -0-	-282	-0-	652 9	2405 2	N	666	520 1		277				
*12	3844 #	3771 -0-	-73	-0-	310 1	2775 2	N	624	693 1		218				
*01	3999 #	3854 -0-	-145	-0-	686 9	2777 2	N	697	683 1		568				
*02	3612 #	3214 -0-	-398	-0-	310 1	2279 2	N	595	347 1	130 8	340				
03	3999	3375 -0-	-624	-0-	767 9	2434 2	N	574	693 1		206				
04	3720 #	3513 -0-	-207	-0-	655 9	2422 2	N	719	708 1		404				
					310 1				521 1						
					631 9										
					300 1										
					791 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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122				
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				
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			
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-				
LINDSEY-BLEDSE A-84				WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725			
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-				
HOWARD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588			
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-				

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				//CONT.//	39429 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
CLAYBAR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	7816	-	7838			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)					39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
WHITE STRIDE LLC					101111														
BLACK STONE 407				WELL #:	1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.	12636	-	12786			
11	10650 X	10124	-0-	-526	-0-	9848	2	276	9	Y	251	184	1					328	
12	11005 X	10260	-0-	-745	-0-	10107	2	153	9	Y	139	186	1					281	
01	10819 X	10049	-0-	-770	-0-	9766	2	283	9	Y	257	371	1					167	
02	9744 X	8611	-0-	-1133	-0-	8365	2	246	9	Y	224	174	1					217	
03	10385 X	9984	-0-	-401	-0-	9725	2	259	9	Y	235	367	1					85	
04	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT							85	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
HANNAH				WELL #:	1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	14527	PERF.	12710	-	12727			
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-	
SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	12926	-	13042			
*07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	1395	1	630	2	N	225	353	1					89	
						248	9												
*08	2263 X	2036	-0-	-227	-0-	1395	1	414	2	N	206	181	1	10	8			104	
						227	9												
*09	2250 X	1847	-0-	-403	-0-	1350	1	280	2	N	197	207	1					94	
						217	9												
*10	2325 X	1592	-0-	-733	-0-	1395	1	197	9	N	179	177	1					96	
*11	2250 X	1742	-0-	-508	-0-	1350	1	164	2	N	207	177	1					126	
						228	9												
*12	2263 X	1676	-0-	-587	-0-	1395	1	40	2	N	219	186	1					159	
						241	9												
01	2015 X	1633	-0-	-382	-0-	1395	1	238	9	N	216	185	1					190	
*02	1736 X	1495	-0-	-241	-0-	1260	1	36	2	N	181	180	1	11	8			180	
						199	9												
03	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1395	1	36	2	N	202	177	1					205	
						222	9												
04	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1350	1	223	9	N	203	179	1					229	
HANNAH				WELL #:	2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.	13196	-	13248			
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-	

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*07	2139 N	1926	-0-	-0-	-213		-0-		657 1	1040 2	N	208	177 1		247
									229 9						
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		-0-		683 1	1078 2	N	214	354 1	8 8	99
									235 9						
*09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		-0-		649 1	1217 2	N	224	178 1		145
									246 9						
*10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		-0-		753 1	1259 2	N	250	178 1		217
									275 9						
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		-0-		663 1	1174 2	N	214	179 1		252
									235 9						
*12	2201 N	1829	-0-	-0-	-372		-0-		680 1	915 2	N	213	360 1		105
									234 9						
*01	2294 N	1592	-0-	-0-	-702		-0-		635 1	751 2	N	187	180 1		112
									206 9						
*02	1932 N	1714	-0-	-0-	-218		-0-		630 1	847 2	N	215	180 1	9 8	138
									237 9						
03	1829 N	1781	-0-	-0-	-48		-0-		661 1	901 2	N	199	184 1		153
									219 9						
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		-0-		592 1	973 2	N	199	178 1		174
									219 9						

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER GU		WELL #: 4		RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796					
*07	961 N	462	-0-	-0-	-499		-0-		137 1	218 2	N	97			166
									107 9						
*08	372 N	287	-0-	-0-	-85		-0-		87 1	138 2	N	56	169 1	5 8	48
									62 9						
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		-0-		153 1	286 2	N	96			144
									106 9						
*10	496 N	350	-0-	-0-	-146		-0-		103 1	172 2	N	68			212
									75 9						
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-		-0-		120 1	212 2	N	107	174 1		145
									118 9						
*12	527 N	383	-0-	-0-	-144		-0-		130 1	175 2	N	71	163 1		53
									78 9						
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-		-0-		213 1	253 2	N	85			138
									94 9						
*02	420 N	288	-0-	-0-	-132		-0-		96 1	129 2	N	57	6 8		189
									63 9						
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		-0-		128 1	175 2	N	69	178 1		80
									76 9						
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-		-0-		178 1	293 2	N	97			177
									107 9						

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	-	6574						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-	
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
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						
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-	
TURNER, B. L.																	
				WELL #:	33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2303	-	2308						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-5)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
GROTE, EMIL														
WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
SURFACE, R. O.														
WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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	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-
HASTINGS (M-5A)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
DRAKE, FANNIE														
WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
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-

HASTINGS (M- 6)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
WILLIAMS, H. G.														
WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A														
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
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-
GROTE, EMIL														
WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HASTINGS (M- 7)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
FORD H.H. R/A-A														
WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343													
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	-	3334							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOSTER, W. B.					WELL #:	17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	-	3346						

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

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							

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							

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

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							

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

TURNER, B. L.					WELL #:	29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670						

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

HASTINGS (M-10-A)			39597 639			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343														
TURNER, B. L.			WELL #: 10			RRCID -> 136723			COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
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-
STEVE PAUL UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 200884			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4469 - 4880					
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-
SURFACE, J. W.			WELL #: 7			RRCID -> 202684			COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433					
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-
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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-13)			39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 109825		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4498 - 4501			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
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	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-

WHITON, G.			WELL #: 3		RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4510 - 4518			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653											
IMPERIAL			WELL #: 1		RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139		PERF.10862 - 10880			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069
02	14B DENY	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

HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY			40046 500 696079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON							
WELL #:			RRCID -> 083874		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11400 - 12450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				9
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																	
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				14
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996																	
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) MESSY OIL AND GAS, LLC HEINTSCHEL			40179 500 562067		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
WELL #:			2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HEINTSCHEL			WELL #:		1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
D. TRUCHARD			WELL #:		1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
TRUCHARD			WELL #:		3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11255 - 11267				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)			41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717					
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4			WELL #: A 4	RRCID -> 244703	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 6480 - 6502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
STATE LEASE 59455			WELL #: 2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113 PERF. 7488 - 7492	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
HIGH ISLAND 24L SL 59455			WELL #: 8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7589 - 7596	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165	Y	NO RPT	-0-
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-
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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 #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067															
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
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-
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
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-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
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-
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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717													
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153													
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
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													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
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													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT	-0-
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-
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													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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													
11	32460	X	31814	-0-	-646	-0-	574	1	31240	2	Y	-0-	3946
12	33542	X	26389	-0-	-7153	-0-	438	1	25951	2	Y	-0-	3946
01	33542	X	29194	-0-	-4348	-0-	766	1	28428	2	Y	-0-	3946
02	30296	X	28216	-0-	-2080	-0-	767	1	27449	2	Y	-0-	3946
03	34289	X	34289	-0-	-0-	-0-	885	1	33404	2	Y	-0-	3946
04	31800	X	27642	-0-	-4158	-0-	485	1	27157	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													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)				41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817						
BLOCK 55-L SW/4				WELL #:	6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7910 - 7922
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BLOCK 55-L SW/4				WELL #:	4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8514 - 8700
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
KIRBY				WELL #:	1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9096 - 9130
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
KIRBY				WELL #:	4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9122 - 9155
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		41307 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
NECHES TRANSPORT INC.				601854						
ODOM		WELL #:		1	RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES	
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC				101027						
CHANEY		WELL #:		1	RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HILLJE (FRIO 5400)														
HOWITZER OPERATING, LLC														
PETERS, GERD														
WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380														
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILLJE (FRIO 5600)														
HOWITZER OPERATING, LLC														
PETERS, GERD														
WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
HILLJE, N. (5050)														
RIPTIDE ENERGY LLC														
JOKI														
WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968														
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-
HILLJE, SOUTH														
J2R ENERGY, LLC														
HANCOCK & WALLACE														
WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
YORK E & P, LLC														
SHULT														
WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON								
AMRWR, LLC			102699																	
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R			RRCID -> 281605			COMPL. DATE 11/16/2016			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-							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-	
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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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-	
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 2			RRCID -> 203320			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					124	
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	
HITCHCOCK (4530)			41674 263			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON								
AMRWR, LLC			102699																	
STEWART, MACO ET AL			WELL #: 22 U			RRCID -> 093117			COMPL. DATE 03/20/1981			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
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								
11	14B	DENY	NO RPT	-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-							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-	
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)			41674 625			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON								
AMRWR, LLC			102699																	
STEWART, MACO			WELL #: 22 L			RRCID -> 006565			COMPL. DATE 06/23/1980			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036								
11	14B	DENY	NO RPT	-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-							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-	

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
DAVIS, JAMES ESTATE														
WELL #: 2					RRCID -> 131749					COMPL. DATE 04/01/1989				
TOTAL DEPTH 14020					PERF. 11675 - 11682					CNTY: GALVESTON				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
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
HITCHCOCK, S. (6500)														
J.R. OIL AND GAS INC.														
STEWART, MACO														
WELL #: 30					RRCID -> 065622					COMPL. DATE 02/18/1976				
TOTAL DEPTH 7203					PERF. N/A					CNTY: GALVESTON				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-
HOCKLEY														
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC														
WARREN RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 238392					COMPL. DATE 07/17/2007				
TOTAL DEPTH 12334					PERF. N/A					CNTY: HARRIS				
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	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									
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
COLOVACA G.U.														
WELL #: 1					RRCID -> 250649					COMPL. DATE 09/22/2008				
TOTAL DEPTH 15943					PERF. 11942 - 11964					CNTY: COLORADO				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT	27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT	27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT	27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B						N	NO RPT	27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)														
E P C OIL & GAS, INC.														
MIKULIN														
WELL #: 1					RRCID -> 199996					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 5152					PERF. 4896 - 4918					CNTY: BURLESON				
11	150 #	86	-0-	-64	-0-		82	2	4	9		N	4	43
12	155 #	13	-0-	-142	-0-		10	2	3	9		N	3	46
01	155 #	13	-0-	-142	-0-		10	2	3	9		N	3	49
02	140 #	5	-0-	-135	-0-		5	2				N	-0-	49
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-		142	2	19	9		N	17	66
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-		280	2	23	9		N	21	87

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY WATSON UNIT												//CONT.//		42493 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
												WELL #:		1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4351 PERF. 4079 - 4093	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-						168						
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-						168						
01		48 R	48	-0-	-0-	-0-			46 2		2 9	N	2						170						
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-			59 2		2 9	N	2						172						
03		51 R	51	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-						172						
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-						172						
BECVAR, ALBERT												WELL #:		1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4042 - 4050	
11		60 #	40	-0-	-20	-0-			40 2			N	-0-						65						
12		62 #	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-						65						
01		62 #	46	-0-	-16	-0-			46 2			N	-0-						65						
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-						65						
03		62 #	51	-0-	-11	-0-			51 2			N	-0-						65						
04		60 #	39	-0-	-21	-0-			39 2			N	-0-						65						
WATSON, MARY												WELL #:		1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4413 PERF. 4135 - 4145	
11		210 #	124	-0-	-86	-0-			113 2		11 9	N	10						88						
12		186 #	151	-0-	-35	-0-			141 2		10 9	N	9						97						
01		186 #	149	-0-	-37	-0-			130 2		19 9	N	17						114						
02		197 R	197	-0-	-0-	-0-			164 2		33 9	N	30						144						
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-			142 2		57 9	N	52						196						
04		150 #	109	-0-	-41	-0-			109 2			N	-0-			162 1			34						
LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER												501267 WELL #:		1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE		02/25/1984		TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4675 - 4755	
11		14 #	7	-0-	-7	-0-			7 2			N	-0-						255						
12		11 #	7	-0-	-4	-0-			7 2			N	-0-						255						
01		11 #	7	-0-	-4	-0-			7 2			N	-0-						255						
02		10 #	2	-0-	-8	-0-			2 1			N	-0-						255						
03		10 #	2	-0-	-8	-0-			2 1			N	-0-						255						
04		7 #	3	-0-	-4	-0-			1 1		2 2	N	-0-						255						
SPACEK												WELL #:		3		RRCID -> 280432		COMPL. DATE		12/27/1983		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4672 - 4701	
11		14 #	7	-0-	-7	-0-			7 2			N	-0-						118						
12		11 #	7	-0-	-4	-0-			7 2			N	-0-						118						
01		11 #	7	-0-	-4	-0-			7 2			N	-0-						118						
02		10 #	2	-0-	-8	-0-			2 1			N	-0-						118						
03		10 #	1	-0-	-9	-0-			1 1			N	-0-						118						
04		7 #	1	-0-	-6	-0-			1 2			N	-0-						118						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC KOUDELKE												743223 WELL #:		1		RRCID -> 107760		COMPL. DATE		08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808 PERF. 4644 - 4662	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-						
02		8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-						
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

HOOKER CREEK (NAVARRO A)														
SKYTOP OIL & GAS														
RISKE, FRANK														
				//CONT.//	42493 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BURLESON			
					786452									
				WELL #:	1	RRCID -> 113547				COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 -	4879
M	0	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
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	48	15 4	1 9	Y	1				215
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	64	15 4	1 9	Y	1				216
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-				216
02		96 R	32	-0-	-64	-0-	30 4	2 9	Y	2				218
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				218
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				218
HOOKS (SHALLOW)														
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP														
C.G. HOOKS, ET AL														
				WELL #:	9	RRCID -> 074707				COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186 -	200
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 1		N	-0-				-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 1		N	-0-				-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 1		N	-0-				-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 1		N	-0-				-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 1		N	-0-				-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 1		N	-0-				-0-
C.G. HOOKS, ET AL														
				WELL #:	8	RRCID -> 074708				COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT "9"														
				WELL #:	1	RRCID -> 217998				COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826 -	829
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-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-
TOMBALL GAS UNIT "9"														
				WELL #:	A 5	RRCID -> 218754				COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF. 627 -	633
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-				-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-				-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-				-0-
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	514 3		N	-0-				-0-
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	557 3		N	-0-				-0-
04	690	N	515	-0-	-175	-0-	515 3		N	-0-				-0-

HOOKS (SHALLOW)			//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707															
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 -	644						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		A 12	RRCID ->	298572	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	816 -	818						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
HOPEWELL (WILCOX 4700)					42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444															
CARTER KNOX			WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 -	4304						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					114	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					114	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					114	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					114	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					114	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					114	
HORTENSE (WOODBINE)					42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK									
IRON RIDGE OPERATING, LLC					102406															
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213															
CARTER, W. T.			WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 -	12762						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-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-	

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//			42713 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			//CONT.//			660213															
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 063765			COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 W	-0-	-0-	-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								
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025																					
BONETTI, LOUISE			WELL #:			1	RRCID -> 060821			COMPL. DATE 01/14/1975			TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184		
HICKMAN, J. P.			WELL #:			1	RRCID -> 075071			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					200		
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:			5	RRCID -> 187640			COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804								
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		680	3			N	-0-					70		
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-		780	3			N	-0-					70		
01	744	N	302	-0-	-442	-0-	-0-		302	3			N	-0-					70		
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	-0-		539	3			N	-0-					70		
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		1144	3			N	-0-					70		
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-		863	3			N	-0-					70		
HOSKINS MOUND						42789 001	ASSOCIATED			49B						CNTY: BRAZORIA					
SANDPOINT TEXAS LLC						747978															
MOUND COMPANY NCT-1			WELL #:			117	RRCID -> 148221			COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1			N	-0-					-0-		
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1			N	-0-					-0-		
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1			N	-0-					-0-		
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

HOSKINS MOUND SANDPOINT TEXAS LLC WELCH FOUNDATION			//CONT.// 42789 001 747978 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 211378			49B COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 6395			CNTY: BRAZORIA PERF. 6068 - 6228			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)						42908 660	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS					
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY PAPPAS						802743 WELL #: 7A	RRCID -> 174103			COMPL. DATE 08/17/1999			TOTAL DEPTH 5001			PERF. 2141 - 2147		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNDELTS					WELL #: 9	RRCID -> 174108			COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 2790 - 2798			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)						42917 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT						048169 WELL #: 1ST	RRCID -> 182012			COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 12149			PERF.11134 - 11170		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)						43150 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE					
AMRWR, LLC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY						102699 WELL #: 1	RRCID -> 150771			COMPL. DATE 01/19/1997			TOTAL DEPTH 12945			PERF.12030 - 12713		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCOST PRODUCTION INC HUCKLEBERRY SWD						803257 WELL #: 1	RRCID -> 157525			COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 3842			PERF. 3590 - 3720		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113														
M	ALLOW 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
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601														
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
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
SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510														
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HUGHART (YEGUA 4850) 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														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680					N	NO RPT			72
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017														
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118														
BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
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-

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104									
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517									
BINGLE, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SARATOGA OIL COMPANY		748440									
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A	
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	1			-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A	
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	1			-0-
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1			-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
FALLOIR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 6874 - 7039	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
MERCHANT, A. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY		43381 002 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10862 - 10956			
M 0	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		433
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		433
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		433
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		433
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		433
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		433
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2025													
HULL (EY-1) SILVERBROOK OPERATING, LLC FAILOR, E. K.		43381 274 781922		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7361 - 7364			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-		-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CAHOON DEEP UNIT		43385 250 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10821 - 10875			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
SILVERBROOK OPERATING, LLC CANTER GAS UNIT		781922		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9230 - 9323	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		93
ESPREE		WELL #: 1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9990 - 10191			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
TC OIL AND GAS, LLC CAMPBELL, MARY		840303		WELL #: 1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10204 - 10234	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
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

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		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		189
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXAS, LES & CO.				846666							
HAMILL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12968	PERF. 8451	- 8507		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350			N	NO RPT		131
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	350			N	NO RPT		131
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	350			N	NO RPT		131
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	350			N	NO RPT		131
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	350			N	NO RPT		131
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B DENY	-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

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CAHOON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
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
CAHOON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 10042 - 10198														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
XTO ENERGY INC.														
ABSHIER														
WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2026														
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)														
TC OIL AND GAS, LLC														
CAMPBELL, MARY														
WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HULL														
WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670														
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			111
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	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-8				N	-0-			111
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.			789221					
GARRETT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190 - 12230	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
NORMA			WELL #: 1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF.12218 - 12241	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
VIPER			WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410 - 4420	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)														CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC															
MOLLNAR															
WELL #: 1 RRCID -> 298620 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5200 - 5204															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	0	1283	-0-	1283	1283	1272	2	11	9	N	10				10
12	0	12187	-0-	12187	13470	12169	2	18	9	N	16				26
01	0	10305	-0-	10305	23775	10302	2	3	9	N	3				29
02	0	8544	-0-	8544	32319	8542	2	2	9	N	2				31
03	0	9497	-0-	9497	41816	9477	2	20	9	N	18				49
04	14970	8975	-0-	-5995	35821	8975	2			N	-0-				49
HUTCHINS, S. W. (5950)														CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.															
PIERCE ESTATE															
WELL #: 7 RRCID -> 282624 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)														CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.															
MILLER-PALT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 286545 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404															
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-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)														CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC															
CML TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 295767 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4844 - 4849															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)														CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC															
CAROLYN LANGE															
WELL #: 1R RRCID -> 297900 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5579 - 5581															
11	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				161
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	12468	9086	-0-	-3382	-0-	9057	2	29	9	N	26				187
02	17410	11281	-0-	-6129	-0-	11270	2	11	9	N	10				197
03	3100 N	11740	-0-	8640	8640	11710	2	30	9	N	27				224
*04	26802	9771	-0-	-17031	-0-	9754	2	17	9	N	15	179	1		60

HUTCHINS-KUBELA (5800)														
MB ENERGY, LLC														
WRIGHT														
WELL #: 3 RRCID -> 299348 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5880 - 5882														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1360 2	17 9	N		15				15
12	11635 R	11635	-0-	-0-	-0-	11594 2	41 9	N		37				52
01	13176 R	13176	-0-	-0-	-0-	13148 2	28 9	N		25				77
02	8547 R	8547	-0-	-0-	-0-	8536 2	11 9	N		10				87
03	3100 N	8708	-0-	5608	5608	8700 2	8 9	N		7				94
*04	20492	8132	-0-	-12360	-0-	8130 2	2 9	N		2				96
HUTCHINS-KUBELA (6000)														
MB ENERGY, LLC														
KAINER HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 291546 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6188 - 6194														
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-			N		5				113
12	5508 R	5508	-0-	-0-	-0-	5443 2	65 9	N		59				172
01	5319 R	5319	-0-	-0-	-0-	5291 2	28 9	N		25				197
02	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	3615 2	36 9	N		33	178 1			52
03	3100 N	6466	-0-	3366	3366	6419 2	47 9	N		43				95
04	2250	-0-	-0-	-2250	1116			N		44				139
COASTAL EXPANSE OIL & GAS														
MARTHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N		NO RPT				-0-
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-
INDIAN HILLS (YEGUA)														
SEASHORE ENERGY, INC.														
SCHWEINLE UNIT														
WELL #: 762355 RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				34
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000														
IOLA (DEXTER)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
UPCHURCH -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198														
11	2370 X	1957	-0-	-413	-0-	1951 2	6 9	N		5				200
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2582 2	11 9	N		10				210
01	2418 X	1796	-0-	-622	-0-	1796 2		N		-0-				210
02	2184 X	1170	-0-	-1014	-0-	1155 2	15 9	N		14				224
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3189 2	4 9	N		4				228
04	2520 X	2492	-0-	-28	-0-	2492 2		N		-0-	166 1			62

IOLA (GEORGETOWN) WAYLANDER LLC ROBERT				44640 275 102814		ASSOCIATED		49B				CNTY: GRIMES			
				WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL	DEPTH	14003	PERF.	10802 - 14003	
M 0	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
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-

BYNG ENERGY GROUP, INC. MORAN				118732 WELL #:		1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	11005 - 13126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			115
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

PRIDE ENERGY COMPANY LEWIS OL				677050 WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL	DEPTH	11231	PERF.	10880 - 11231
11	450 #	-0-	-0-	-450		-0-					N	-0-			55
12	465 #	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-			55
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			55
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			55
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			55
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			55

HOLTH				WELL #:			RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	9861 - 13977
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			214
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011															

IOLA (GLEN ROSE -B-) SANDEL OPERATING COMPANY WRIGHT, D. M.				44640 300 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES			
				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348	
11	900 N	870	-0-	-30		-0-	857	2	13	9	N	12			56
12	948 N	948	-0-	-0-		-0-	936	2	12	9	N	11			67
01	899 N	813	-0-	-86		-0-	806	2	7	9	N	6			73
02	812 N	793	-0-	-19		-0-	793	2			N	-0-			73
03	961 N	795	-0-	-166		-0-	785	2	10	9	N	9			82
04	833 N	833	-0-	-0-		-0-	820	2	13	9	N	12	25	1	69

GRESSETT				WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
11	857 N	857	-0-	-0-		-0-	846	2	11	9	N	10			185
12	837 N	786	-0-	-51		-0-	783	2	3	9	N	3	168	1	20
01	855 N	855	-0-	-0-		-0-	846	2		9	N	8			28
02	812 N	708	-0-	-104		-0-	702	2		6	N	5			33
03	889 N	889	-0-	-0-		-0-	881	2		8	N	7			40
04	840 N	826	-0-	-14		-0-	820	2		6	N	5			46

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	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	
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3720 2	95 9	N	86			199	
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3704 2	85 9	N	77	180 1	1 8	95	
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3002 2	88 9	N	80			175	
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3640 2	99 9	N	90	1 8		264	
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3858 2	96 9	N	87	179 1		172	
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2513 2	46 9	N	42	64 1		150	
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL	DEPTH 10187	PERF. 8936	-	8952	
11	4320 X	3942	-0-	-378	-0-	3843 2	99 9	N	90			180	
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4612 2	118 9	N	107	191 1	1 8	95	
01	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	3837 2	119 9	N	108	1 8		202	
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3893 2	116 9	N	105	184 1		123	
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4359 2	117 9	N	106			229	
04	4320 X	4066	-0-	-254	-0-	3979 2	87 9	N	79	134 1		174	
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. 8887	-	8899	
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-	
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				WELL #:	848014	RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL	DEPTH 11168	PERF. 8982	-	8992	
JAMES, A.M.													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													
IOLA, NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
HASSLER				WELL #:	1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL	DEPTH 15160	PERF. 11855	-	14063	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL	DEPTH 11848	PERF. 11709	-	15330	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC				103976									
SCOUT				WELL #:	1RE	RRCID -> 297176	COMPL. DATE 10/16/2023	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8896 - 8918				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30778	28919	-0-	-1859	-0-	510 1	26816 3	N	1448	1630 1			127
12	30854	29408	-0-	-1446	-0-	1593 9	27267 3	N	1467	1479 1			115
01	27060	25933	-0-	-1127	-0-	527 1	23992 3	N	1285	1064 1			336
02	25256	22549	-0-	-2707	-0-	1614 9	20886 3	N	1079	1253 1			162
03	27962	25448	-0-	-2514	-0-	527 1	23572 3	N	1226	1234 1			154
04	27060	19696	-0-	-7364	-0-	1414 9	18115 3	N	974	1029 1			99
						476 1							
						1187 9							
						527 1							
						1349 9							
						510 1							
						1071 9							
JACINTOPORT (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				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
DESTEC				WELL #:	2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6820 - 6874				
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
EXXON MINERAL FEE				WELL #:	N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7858 - 7958				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144						
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	1	RRCID -> 203206	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7935 - 7958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
JAZZ (MAGIC)		45993 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
EQV OPERATING LLC		101634						
EPSTEIN		WELL #:	5H	RRCID -> 280944	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 14599	PERF. 13748 - 16050	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10 1	58
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING														CNTY: POLK													
//CONT.//														45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
														101634													
														WELL #:	1	RRCID -> 240831				COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	1	26	2	N	-0-							39								
12	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	-0-	1268	1	33	2	N	-0-	2	6	1				35								
							2	9																			
01	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	-0-	1267	1	51	3	N	-0-							35								
02	1176 N	29	-0-	-1147	-0-	-0-	28	1	1	3	N	-0-							35								
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-					N	NO RPT							35								
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-					N	NO RPT							35								
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 254208				COMPL. DATE 02/12/2009				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
WING														WELL #:	2	RRCID -> 254211				COMPL. DATE 04/29/2010				TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
WING														WELL #:	3	RRCID -> 254448				COMPL. DATE 11/10/2009				TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472			
11	1590 X	1316	-0-	-274	-0-	-0-	1245	1	71	2	N	-0-							39								
12	1643 X	1346	-0-	-297	-0-	-0-	1287	1	35	2	N	-0-	22	18	1				43								
							24	9																			
01	1643 X	1322	-0-	-321	-0-	-0-	1287	1	35	3	N	-0-							43								
02	1260 X	33	-0-	-1227	-0-	-0-	32	1	1	3	N	-0-							43								
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT							43								
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-					N	NO RPT							43								
BP "K"														WELL #:	1	RRCID -> 258506				COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
WING														WELL #:	5	RRCID -> 258677				COMPL. DATE 03/04/2010				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330			
11	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	-0-	882	1	809	2	N	-0-							295								
12	2046 X	1651	-0-	-395	-0-	-0-	911	1	738	2	N	-0-	2	6	1				291								
							2	9																			
01	2046 X	1745	-0-	-301	-0-	-0-	912	1	833	3	N	-0-							291								
02	1848 X	425	-0-	-1423	-0-	-0-	425	1			N	-0-							291								
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					N	NO RPT							291								
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-					N	NO RPT							291								

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC BLACK STONE-BP															CNTY: POLK				
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 101634																			
WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-		4567 2	1 9	N	1			117						
12	4309 X	4056	-0-	-253	-0-		3997 2	59 9	N	54	18	1	153						
01	4309 X	3911	-0-	-398	-0-		3908 3	3 9	N	3	92	1	64						
02	3892 X	3337	-0-	-555	-0-		965 1	2331 3	N	37			85						
							41 9												
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			85						
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				N	NO RPT			85						
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760																			
11	420 N	271	-0-	-149	-0-		240 1	31 9	N	28			170						
12	434 N	266	-0-	-168	-0-		248 1	18 9	N	16	154	1	32						
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-		248 1	77 9	N	70			102						
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		360 3	28 9	N	25			65						
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			65						
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			65						
WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170																			
11	2220 X	1747	-0-	-473	-0-		448 1	1221 2	N	71	167	1	129						
							78 9												
12	2294 X	1830	-0-	-464	-0-		464 1	1180 2	N	169	179	1	119						
							186 9												
01	2294 X	1786	-0-	-508	-0-		463 1	1196 3	N	115			234						
							127 9												
02	2072 X	1005	-0-	-1067	-0-		281 1	678 3	N	42			276						
							46 9												
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			276						
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			276						
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128																			
11	55770 X	53411	-0-	-2359	-0-		52767 2	644 9	N	585	664	1	187						
12	54024 X	54024	-0-	-0-	-0-		53237 2	787 9	N	715	745	1	157						
01	57629 X	51079	-0-	-6550	-0-		50795 3	284 9	N	258			415						
02	52052 X	44925	-0-	-7127	-0-		12998 1	31397 3	N	482	551	1	172						
							530 9												
03	57629 X	NO RPT	-0-	-57629	-0-				N	NO RPT			172						
04	53400 X	NO RPT	-0-	-53400	-0-				N	NO RPT			172						
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298																			
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		138 2	19 9	N	17	24	1	33						
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		20 2	11 9	N	10	10	1	33						
01	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3		N	-0-			33						
02	196 N	13	-0-	-183	-0-		4 1	9 3	N	-0-			33						
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			33						
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			33						

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN													45995 470 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK							
//CONT.// 101634													RRCID -> 262490				COMPL. DATE 06/01/2018				TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	37	N		37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-					47								
12	153	N		153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-					47								
01	186	N		20	-0-	-166	-0-	-0-		20	3			N	-0-					47								
02	188	N		188	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	133	3	N	-0-					47								
03	155	N	NO RPT		-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					47								
04	30	N	NO RPT		-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					47								
BLACK STONE "J"													WELL #: 3				RRCID -> 264494				COMPL. DATE 08/01/2011				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	24	1			-0-								
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
WING													WELL #: 8				RRCID -> 266639				COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666			
11	2579	X		2579	-0-	-0-	-0-	-0-		582	1	1911	2	N	78					185								
										86	9																	
12	3031	X		3031	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1	2305	2	N	114	185	1			114								
										125	9																	
01	3295	X		3295	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1	2567	3	N	115					229								
										127	9																	
02	2245	X		2245	-0-	-0-	-0-	-0-		631	1	1525	3	N	81	181	1			129								
										89	9																	
03	2480	X	NO RPT		-0-	-2480	-0-	-0-						N	NO RPT					129								
04	2400	X	NO RPT		-0-	-2400	-0-	-0-						N	NO RPT					129								
EPSTEIN													WELL #: 2				RRCID -> 270860				COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654			
11	7260	X		6460	-0-	-800	-0-	-0-		15	1	6380	2	N	59	186	1			56								
										65	9																	
12	7502	X		7421	-0-	-81	-0-	-0-		15	1	7272	2	N	122	129	1			49								
										134	9																	
01	7502	X		5785	-0-	-1717	-0-	-0-		15	1	5737	3	N	30					79								
										33	9																	
02	6776	X		4041	-0-	-2735	-0-	-0-		1174	1	2836	3	N	28					106								
										31	9																	
03	7502	X	NO RPT		-0-	-7502	-0-	-0-						N	NO RPT					106								
04	7170	X	NO RPT		-0-	-7170	-0-	-0-						N	NO RPT					106								
PARKER GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 271062				COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092			
11	19500	X		10707	-0-	-8793	-0-	-0-		1227	1	9227	2	N	230	178	1			138								
										253	9																	
12	20150	X		1279	-0-	-18871	-0-	-0-		1268	1	11	9	N	10	85	1			63								
01	20150	X		1268	-0-	-18882	-0-	-0-		1268	1			N	-0-					63								
02	18200	X		12807	-0-	-5393	-0-	-0-		3661	1	8845	3	N	274	180	1			152								
										301	9																	
03	16678	X	NO RPT		-0-	-16678	-0-	-0-						N	NO RPT					152								
04	10710	X	NO RPT		-0-	-10710	-0-	-0-						N	NO RPT					152								

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN													CNTY: POLK						
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 101634																			
WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024																			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11	5400 X	4408	-0-	-992	-0-	816 53	1 9	3539	2	N	48			183					
12	7533 X	5648	-0-	-1885	-0-	843 133	1 9	4672	2	N	121	193	1	111					
01	7533 X	5565	-0-	-1968	-0-	843 110	1 9	4612	3	N	100			211					
02	6804 X	3696	-0-	-3108	-0-	1053 98	1 9	2545	3	N	89	182	1	122					
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			122					
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			122					
EPSTEIN													WELL #:	4	RRCID -> 271322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004	
11	27510 X	26427	-0-	-1083	-0-	165 333	1 9	25929	2	N	303	180	1	251					
12	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	170 305	1 9	25091	2	N	277	385	1	143					
01	28427 X	26305	-0-	-2122	-0-	171 364	1 9	25770	3	N	331	184	1	290					
02	25676 X	22297	-0-	-3379	-0-	6428 341	1 9	15528	3	N	310	372	1	210					
03	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT			210					
04	26430 X	NO RPT	-0-	-26430	-0-					N	NO RPT			210					
WING													WELL #:	11	RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			50					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	2	6	1	46					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			46					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			46					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13292					N	NO RPT			46					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13292					N	NO RPT			46					
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 276937	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-			48					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	10	10	1	48					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-			48					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315					N	-0-			48					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13315					N	NO RPT			48					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13315					N	NO RPT			48					
ALLAR GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 277561	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000		
11	3000 N	3470	-0-	470	470	434 47	1 9	2989	2	N	43			178					
12	1594 N	1124	-0-	-470	-0-	448 20	1 9	656	2	N	18	115	1	81					
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	448 74	1 9	3117	3	N	67			148					
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1005 47	1 9	2428	3	N	43			190					
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			190					
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			190					

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING													45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED RRCID -> 279423			CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 13840			CNTY: POLK PERF.13714 - 13738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
11	14460 X	11694	-0-	-2766	-0-	60	1	11591	2	N	39							189									
12	14942 X	11498	-0-	-3444	-0-	43	9	11426	2	N	9			6	1			192									
01	14942 X	11608	-0-	-3334	-0-	62	1	11531	3	N	14			151	1			55									
02	11844 X	9639	-0-	-2205	-0-	15	9	6794	3	N	30							78									
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	2812	1					N	NO RPT					78									
04	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-	33	9					N	NO RPT					78									
PARKER GAS UNIT																											
				WELL #:	2	RRCID -> 279877			COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 14511			PERF.13468 - 13525												
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	448	1	27	2	N	-0-							198									
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	463	1	138	2	N	10			10	1			198									
01	744 N	502	-0-	-242	-0-	11	9																				
02	448 N	94	-0-	-354	-0-	463	1	39	3	N	-0-							198									
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	90	1	4	3	N	-0-							198									
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT							198									
BLACK STONE 'N'																											
				WELL #:	1	RRCID -> 279985			COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 14700			PERF.12740 - 12768												
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	454	1	4	2	N	1							54									
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	1	9																				
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	469	1	11	9	N	10			10	1			54									
02	420 N	76	-0-	-344	-0-	469	1	32	3	N	-0-							54									
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	22	1	54	3	N	-0-							54									
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT							54									
HOLLY GROVE GAS UNIT																											
				WELL #:	1	RRCID -> 279991			COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 14319			PERF.12906 - 12916												
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	195	1	59	2	N	10							213									
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	9																				
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	201	1	166	2	N	30			141	1			102									
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	33	9																				
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	201	1	65	2	N	6							108									
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	7	9																				
						120	1	5	3	N	17							60									
						19	9																				
										N	NO RPT							60									
										N	NO RPT							60									
BLACK STONE 'O' GAS UNIT																											
				WELL #:	1	RRCID -> 280579			COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 14900			PERF.13530 - 13550												
11	1980 X	1720	-0-	-260	-0-	882	1	832	2	N	5							51									
12	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	6	9																				
01	1023 X	986	-0-	-37	-0-	911	1	460	2	N	10			10	1			51									
02	1596 X	425	-0-	-1171	-0-	11	9																				
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	911	1	75	9	N	68			91	1			28									
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	424	1	1	3	N	-0-							28									
										N	NO RPT							28									
										N	NO RPT							28									

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC PARKER GAS UNIT				//CONT.// 45995 470 101634 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
						RRCID ->	280580	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13662 - 13686	
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	EOM BALANCE
11	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	360	1	16032	2	N	397	180	1	277	
12	15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	437	9	14865	2	N	367	553	1	91	
01	15841 X	5084	-0-	-10757	-0-	372	1	4633	3	N	72			163	
02	14980 X	-0-	-0-	-14980	-0-	79	9			N	90			252	
03	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT			252	
04	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT			252	
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	13530 - 13588	
11	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	1227	1	20547	2	N	146	164	1	60	
12	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	161	9	19747	2	N	158	10	1	208	
01	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	1268	1	17078	2	N	79	184	1	103	
02	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	174	9	11560	3	N	175	182	1	103	
03	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-	4785	1			N	NO RPT			103	
04	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-	193	9			N	NO RPT			103	
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL	DEPTH	14415	PERF.	12578 - 12590	
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	419	1	532	2	N	-0-			46	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	433	1	563	2	N	10	10	1	46	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	11	9			N	-0-			46	
02	840 N	476	-0-	-364	-0-	433	1	567	3	N	-0-			46	
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	139	1	337	3	N	-0-			46	
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			46	
BLACK STONE 'N'				WELL #:	2	RRCID ->	280599	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12743 - 12920	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	454	1	95	2	N	-0-			47	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	469	1	109	2	N	10	10	1	47	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	11	9			N	-0-			47	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	469	1	160	3	N	-0-			47	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	128	1	1	3	N	-0-			47	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			47	
BYARS				WELL #:	1	RRCID ->	280600	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12270 - 12285	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	10	10	1	69	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-			69	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13800					N	NO RPT			69	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13800					N	NO RPT			69	
BLACK STONE 'I'				WELL #:	1	RRCID ->	280601	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	12252 - 12262	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
EQV OPERATING LLC				//CONT.// 101634														
BLACK STONE 'P'				WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12962 - 12972						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		960 N	912	-0-	-48	-0-		882	1	30	2	N	-0-					67
12		992 N	965	-0-	-27	-0-		912	1	53	2	N	-0-					67
01		992 N	944	-0-	-48	-0-		912	1	32	3	N	-0-					67
02		840 N	88	-0-	-752	-0-		86	1	2	3	N	-0-					67
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					67
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT					67
BLACK STONE 'Q'				WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12312 - 12332						
11		240 N	234	-0-	-6	-0-		99	2	135	9	N	123					176
12		155 N	53	-0-	-102	-0-		52	2	1	9	N	1	117	1			60
01		93 N	52	-0-	-41	-0-		52	3			N	-0-					60
02		224 N	45	-0-	-179	-0-		13	1	32	3	N	-0-					60
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					60
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					60
PARKER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130						
11		18750 X	16605	-0-	-2145	-0-		15	1	16315	2	N	250	306	1			183
								275	9									
12		19375 X	16027	-0-	-3348	-0-		16	1	15531	2	N	436	434	1			185
								480	9									
01		19375 X	15213	-0-	-4162	-0-		15	1	14868	3	N	300	261	1			224
								330	9									
02		17500 X	10958	-0-	-6542	-0-		3153	1	7615	3	N	173	178	1			102
								190	9									
03		17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-						N	NO RPT					102
04		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-						N	NO RPT					102
BLACK STONE 'N'				WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840						
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					28
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-		52	2	11	9	N	10	10	1			28
01		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-					28
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		89	1	3	3	N	-0-					28
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					28
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					28
JACKSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
BLACK STONE "J"				WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	24	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634													
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11		36 X	36	-0-	-0-	-0-		15 1	21 9	N	19		19 1		71
12		124 X	27	-0-	-97	-0-		16 1		N	10		10 1		71
01		124 X	16	-0-	-108	-0-		16 1	11 9	N	-0-				71
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				71
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				71
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				71
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772					
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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					
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	150	1	720	2	N	-0-			83
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	155	1	195	2	N	2	6	1	79
							2	9							
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	155	1	199	3	N	-0-			79
02	812	N	350	-0-	-462	-0-	102	1	248	3	N	-0-			79
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			79
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			79
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518					
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			91
12	1271	N	632	-0-	-639	-0-	562	2	70	9	N	64	69	1	86
01	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	3			N	-0-			86
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	291	1	702	3	N	-0-			86
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			86
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			86
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588 - 12598					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
		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	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N -0-	207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N 10	207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N -0-	207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N -0-	207
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13292			N NO RPT	207
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13292			N NO RPT	207

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274	
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	897	1	64 2 N -0-	32
12	1240 X	1032	-0-	-208	-0-	927	1	105 2 N -0-	32
01	1240 X	983	-0-	-257	-0-	927	1	56 3 N -0-	32
02	1120 X	127	-0-	-993	-0-	37	1	90 3 N -0-	32
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N NO RPT	32
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N NO RPT	32

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540	
11	44695 X	44695	-0-	-0-	-0-	15	1	44272 2 N 371 359 1	209
12	43556 X	43556	-0-	-0-	-0-	408	9	15 1 43080 2 N 419 352 1	276
01	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	461	9	16 1 43575 3 N 436 556 1	156
02	38584 X	34951	-0-	-3633	-0-	480	9	10127 1 24464 3 N 327 185 1	156
03	42718 X	NO RPT	-0-	-42718	-0-	360	9	N NO RPT	156
04	41340 X	NO RPT	-0-	-41340	-0-			N NO RPT	156

WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 2	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	81

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626	
11	6960 X	6516	-0-	-444	-0-	30	1	6486 2 N -0-	90
12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	31	1	6401 2 N 221 126 1	185
01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	243	9	31 1 6306 3 N -0-	185
02	6076 X	5566	-0-	-510	-0-	1599	1	3864 3 N 94	227
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	103	9	N NO RPT	227
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N NO RPT	227

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 281593		CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638		CNTY: POLK	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17880 X	16684	-0-	-1196	-0-	15	1	16482	2	N	170	180	1			138
12	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	187	9									
01	15965 X	11155	-0-	-4810	-0-	16	1	11081	2	N	178	188	1			128
02	15568 X	9036	-0-	-6532	-0-	196	9									
03	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-	15	1	10963	3	N	161					289
04	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-	177	9									
						2592	1	6260	3	N	167	366	1			89
						184	9									
										N	NO RPT					89
										N	NO RPT					89
BLACK STONE 'T'			WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 'S'			WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14314 - 14324					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 'X'			WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
EPSTEIN			WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913		PERF.13270 - 18754					
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	30	1	3709	2	N	185	65	1			403
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	204	9									
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	2	N	287	509	1			181
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	316	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1	3269	3	N	122	23	1			280
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134	9									
						2077	1	53	9	N	48					228
										N	NO RPT					228
										N	NO RPT					228
EPSTEIN			WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12844 - 18994					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	706	-0-	706	706	207	1	499	3	N	-0-					73
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					73
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN												CNTY: POLK				
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 101634																
WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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				
11	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	1013	1	6911	2	N	-0-					393
12	7936 X	7411	-0-	-525	-0-	1047	1	6178	2	N	169	353	1			209
						186	9									
*01	8835 X	6795	-0-	-2040	-0-	2000	1	4753	3	N	38					162
						42	9									
02	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-						N	NO RPT				162
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-						N	NO RPT				162
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-						N	NO RPT				162

WING												WELL #: 18 RRCID -> 284543 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886				
11	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	1				N	-0-				67
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	1	8	9	N	7	18	1			56
01	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	1				N	-0-				56
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-						N	-0-				56
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT				56
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-						N	NO RPT				56

WING												WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440				
11	44364 X	44364	-0-	-0-	-0-	915	1	43145	2	N	276	183	1			196
						304	9									
12	44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-						N	NO RPT				196
*01	44952 X	44952	-0-	-0-	-0-	946	1	43774	3	N	211	186	1			221
						232	9									
02	39872 X	36643	-0-	-3229	-0-	34859	1	1486	3	N	271	362	1			138
						298	9									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				138
04	42720 X	NO RPT	-0-	-42720	-0-						N	NO RPT				138

BLACK STONE "G"												WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784				
11	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	448	1	11519	2	N	246	178	1			105
						271	9									
12	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	463	1	19011	2	N	294	231	1			168
						323	9									
01	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	463	1	15900	3	N	-0-					168
02	8652 X	4837	-0-	-3815	-0-	1519	1	3006	3	N	284	185	1			127
						312	9									
03	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-						N	NO RPT				127
04	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-						N	NO RPT				127

WING												WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008				
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1404	1	84	2	N	-0-					82
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1451	1	51	2	N	-0-					82
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1451	1	26	3	N	-0-					82
02	1400 N	25	-0-	-1375	-0-	7	1	18	3	N	-0-					82
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT				82
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT				82

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN													CNTY: POLK								
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
RRCID -> 288872													COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 13935			PERF.13544 - 13790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
11	1680 X	974	-0-	-706	-0-	927	1	47	2	N	-0-			86							
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	958	1	252	2	N	31	68	1	49							
						34	9														
01	1457 X	1001	-0-	-456	-0-	958	1	43	3	N	-0-			49							
02	1316 X	87	-0-	-1229	-0-	25	1	62	3	N	-0-			49							
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			49							
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			49							
BLACK STONE "G"					WELL #:	3	RRCID -> 289131			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 13750			PERF.12468 - 12872					
11	3030 X	449	-0-	-2581	-0-	449	1			N	-0-			27							
12	2666 X	463	-0-	-2203	-0-	463	1			N	-0-			27							
01	2015 X	463	-0-	-1552	-0-	463	1			N	-0-			27							
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-			27							
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			27							
04	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			27							
WING 'N'					WELL #:	1	RRCID -> 289139			COMPL. DATE 02/18/2019			TOTAL DEPTH 12133			PERF.11390 - 11430					
11	1530 X	1502	-0-	-28	-0-	531	1	971	2	N	-0-			79							
12	1581 X	1423	-0-	-158	-0-	549	1	866	2	N	7	18	1	68							
						8	9														
01	1581 X	1549	-0-	-32	-0-	549	1	1000	3	N	-0-			68							
02	1428 X	840	-0-	-588	-0-	840	1			N	-0-			68							
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			68							
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			68							
NEW MENARD CREEK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 289213			COMPL. DATE 07/09/2019			TOTAL DEPTH 15012			PERF.13392 - 13488					
11	6480 X	6156	-0-	-324	-0-	330	1	5813	2	N	12			51							
						13	9														
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	341	1	5848	2	N	23	10	1	64							
						25	9														
01	6169 X	6003	-0-	-166	-0-	341	1	5651	3	N	10			74							
						11	9														
02	5740 X	4787	-0-	-953	-0-	4650	1	117	3	N	18			91							
						20	9														
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			91							
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			91							
EPSTEIN					WELL #:	13	RRCID -> 289447			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 13767			PERF.13512 - 13550					
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	816	1	7837	2	N	134	184	1	137							
						147	9														
12	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	843	1	7973	2	N	128	180	1	85							
						141	9														
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	843	1	5964	3	N	78			163							
						86	9														
02	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6608	1	282	3	N	138	178	1	123							
						152	9														
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			123							
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			123							
WOLF PASTURE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 289501			COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 15576			PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

JAZZ (WILCOX DEEP) EQV OPERATING LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 101634 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14040 X	13284	-0-	-756	-0-	60	1	221	9	13003	2	N	201	300	1			92
12	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	62	1	270	9	13572	2	N	245	146	1			191
01	14508 X	13082	-0-	-1426	-0-	62	1	334	9	12686	3	N	304	252	1			243
02	13104 X	10763	-0-	-2341	-0-	10351	1	151	9	261	3	N	137	189	1			92
03	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-							N	NO RPT					92
04	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-							N	NO RPT					92

EPSTEIN			WELL #: 10			RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019				TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160						
11	240 X	132	-0-	-108	-0-	30	1	22	9	80	2	N	20	20	1			30
12	124 X	93	-0-	-31	-0-	31	1	1	9	61	2	N	1	1	1			30
01	124 X	105	-0-	-19	-0-	31	1	1	9	73	3	N	1					31
02	168 X	127	-0-	-41	-0-	127	1					N	-0-					31
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					31
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT					31

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.			601854 WELL #: 1			RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003				TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496						
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	10	1			2	9	N	2					182
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	2					184
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-					184
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1			2	9	N	2					186
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1			2	9	N	2					188
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1			2	9	N	2					190

MARSH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526						
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1					N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1					N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1					N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	1					N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1					N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1					N	-0-					-0-

BLACK STONE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006				TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
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

BLACKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005				TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
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-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.// 601854																	
BP "C"			WELL #: 1			RRCID -> 213406			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KYSER GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10478 - 10516						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLACKWOOD					WELL #: 2			RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12464 - 12484						
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	12	2	2	9	N	2								184	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2								186	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2								188	
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-								188	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2								190	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-								190	
BP 'D'					WELL #: 1			RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 12018 - 12052						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
04	0 W	-0-	-0-	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
BP "D"					WELL #: 2			RRCID -> 225102			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12020 - 12160						
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	22	1	2	9	Y	2								141	
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	10	1	2	9	Y	2								143	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2								145	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	18	1	3	9	Y	3								148	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	9	Y	2								150	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-								150	

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.																			
BP "F" GAS UNIT																			
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 601854																			
WELL #: 1													RRCID -> 225356	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL	DEPTH 11980	PERF.11494	- 11720	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
MARSH GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 229818	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL	DEPTH 12464	PERF.12146	- 12206
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-		15	4		3	9	N	3				155	
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-		16	4		2	9	N	2				157	
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-		15	4		3	9	N	3				160	
02	28	N	20	-0-	-8	-0-		18	4		2	9	N	2				162	
03	31	N	14	-0-	-17	-0-		12	4		2	9	N	2				164	
04	30	N	12	-0-	-18	-0-		10	4		2	9	N	2				166	
BP "G"													WELL #: 1	RRCID -> 231683	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL	DEPTH 13905	PERF.11020	- 11036
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-		48	2		2	9	N	2				100	
12	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2				N	-0-				100	
01	124	N	5	-0-	-119	-0-		5	2				N	-0-				100	
02	56	N	10	-0-	-46	-0-		10	2				N	-0-				100	
03	31	N	13	-0-	-18	-0-		13	2				N	-0-				100	
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-		18	2		2	9	N	2				102	
WILDWOOD GAS UNIT "A"													WELL #: 1	RRCID -> 232245	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL	DEPTH 11424	PERF.11040	- 11302
11	180	N	106	-0-	-74	-0-		53	2		53	9	Y	48		50	1	34	
12	155	N	92	-0-	-63	-0-		46	2		46	9	Y	42				76	
01	248	N	75	-0-	-173	-0-		38	2		37	9	Y	34		80	1	30	
02	112	N	67	-0-	-45	-0-		10	2		57	9	Y	52				82	
03	93	N	78	-0-	-15	-0-		12	2		66	9	Y	60		60	1	82	
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-		18	2		121	9	Y	110		130	1	62	
WILDWOOD GAS UNIT "A"													WELL #: 2	RRCID -> 233853	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL	DEPTH 11450	PERF.10760	- 11064
11	30	N	27	-0-	-3	-0-		25	2		2	9	Y	2				2	
12	31	N	29	-0-	-2	-0-		27	2		2	9	Y	2				4	
01	62	N	10	-0-	-52	-0-		10	2				Y	-0-				4	
02	28	N	9	-0-	-19	-0-		9	2				Y	-0-				4	
03	31	N	12	-0-	-19	-0-		12	2				Y	-0-				4	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				Y	-0-				4	
BP FEE													WELL #: 3	RRCID -> 234297	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12012	- 12064
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	4		2	9	N	2				144	
12	31	N	12	-0-	-19	-0-		10	4		2	9	N	2				146	
01	14	N	12	-0-	-2	-0-		10	4		2	9	N	2				148	
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	4		2	9	N	2				150	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	4		2	9	N	2				152	
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-		13	4		2	9	N	2				154	
HICKWOOD													WELL #: 1	RRCID -> 247936	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11740	- 11892
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-				142	
12	62	N	21	-0-	-41	-0-		21	2				N	-0-				142	
01	124	N	8	-0-	-116	-0-		8	2				N	-0-				142	
02	28	N	10	-0-	-18	-0-		10	2				N	-0-				142	
03	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2				N	-0-				142	
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2				N	-0-				142	

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
NECHES TRANSPORT INC.														
WILWOOD GAS UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650														
M O	ALLOW 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
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			125
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-			125
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-			125
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-			125
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			125
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			125
SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168														
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			103
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2			105
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			105
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			105
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	2			107
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			107
WILWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177														
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			137
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	17	1	3	9	Y	3			140
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			Y	-0-			140
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	1			Y	-0-			140
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			Y	-0-			140
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			140
STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754														
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			102
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			102
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-			102
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	20	2			N	-0-			102
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	27	2	2	9	N	2			104
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			104
BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050														
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2			134
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			134
01	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-			134
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	20	2			N	-0-			134
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-			134
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			134
BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332														
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	13	4	2	9	N	2			178
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			180
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	4			N	-0-			180
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	12	4	2	9	N	2			182
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-			182
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	4			N	-0-			182
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898														
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-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
HICKWOOD		WELL #:		2	RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10850			
M 0	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
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2			132
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			132
01	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-			132
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-			132
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			132
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			132
CREEL		WELL #:		1	RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680		PERF.10040 - 10064			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	4	3	9	N	3			209
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	10	4	2	9	N	2			211
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	4			N	-0-			211
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	N	2			213
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	4	3	9	N	3			216
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	N	2			218
BLACK STONE 'U'		WELL #:		1	RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804			
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-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9157 - 9164			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			112
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	1			Y	-0-			112
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-			112
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			112
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			112
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			112
MAYFIELD		WELL #:		1H	RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668			
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2			100
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	17	1	2	9	N	2			102
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			102
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	1			N	-0-			102
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	13	1	2	9	N	2			104
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			104
SENTINEL		WELL #:		1	RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724			
11	3000 N	3979	-0-	979	979	3833	2	146	9	N	133			288
12	3100 N	5107	-0-	2007	2986	4973	2	134	9	N	122	362	1	48
01	3100 N	4382	-0-	1282	4268	4347	2	35	9	N	32			80
02	6110 X	1842	-0-	-4268	-0-	1648	2	194	9	N	176	184	1	72
03	2945 X	1405	-0-	-1540	-0-	1297	2	108	9	N	98			170
04	2850 X	1428	-0-	-1422	-0-	1344	2	84	9	N	76	181	1	65
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338		PERF.12348 - 12910			
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	13	1	2	9	N	2			186
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2			188
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			190
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-			190
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			190
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			190

JAZZ (WILCOX DEEP) STROUD PETROLEUM, INC. RAPTOR			//CONT.// 45995 470 828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
			WELL #:	1	RRCID ->	299109	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	14746	PERF.	14290	-	14310	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		46620 X	34818	-0-	-11802	-0-	33855 3	963	9	N	875	749	1			351
12		48174 X	31477	-0-	-16697	-0-	30621 3	856	9	N	778	924	1			205
01		48174 X	27656	-0-	-20518	-0-	26915 3	741	9	N	674	735	1			144
02		43512 X	22794	-0-	-20718	-0-	22209 3	585	9	N	532	370	1			306
03		42501 X	2891	-0-	-39610	-0-	2289 3	602	9	N	547	568	1			285
04		34830 X	21603	-0-	-13227	-0-	21035 3	568	9	N	516	559	1			242
TOMCAT			WELL #:	1	RRCID ->	300158	COMPL. DATE	05/31/2025	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	10302	-	11010	
11		79230 X	26159	-0-	-53071	-0-	25019 3	1140	9	N	1036	922	1			378
12		59241 X	24691	-0-	-34550	-0-	23699 3	992	9	N	902	1113	1			167
01		53692 X	22961	-0-	-30731	-0-	22075 3	886	9	N	805	721	1			251
02		38192 X	18462	-0-	-19730	-0-	17695 3	767	9	N	697	542	1			406
03		32767 X	17675	-0-	-15092	-0-	16924 3	751	9	N	683	725	1			364
04		26160 X	15952	-0-	-10208	-0-	15103 3	849	9	N	772	894	1			242
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	5330	-	6008	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID			WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL	DEPTH	12565	PERF.	11895	-	12079	
11		14B DENY	NO RPT	-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-				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-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HAHN-ASHORN			WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11568	-	14826	
11		14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REDBUD E & P, INC. VAJDAK			WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL	DEPTH	16384	PERF.	11277	-	16384	
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-					-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-					-0-
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-					-0-
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-					-0-
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-					-0-
*04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-					-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) NECHES TRANSPORT INC. VICKERS										46951 250 601854	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN				
WELL #: 1 C										RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756	-	9765		
M 0	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA										47127 015 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
WELL #: 2										RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459	-	12488		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DRASTATA										WELL #: 2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	-	12848	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WENDEL										WELL #: 1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	-	12786	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.										47127 045 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
WELL #: 2R										RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413	-	7418		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
RIOUX										WELL #: 1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF. 7634	-	7644	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

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	ALLOW	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
FRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846 - 11866				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922 - 11946				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
SUPAK				WELL #: 1	RRCID -> 249849	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11930 - 11946				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
KUBALA				WELL #: 1	RRCID -> 263536	COMPL. DATE 05/03/2011	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11926 - 11990				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #: 3			RRCID -> 172808			COMPL. DATE 03/31/1999			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B2	EXT	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
04	14B	DENY	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							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	
KAISER, J. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 173460			COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
KAINER (FRIO 3700)			48035 275			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
AMRWR, LLC			102699																
KAINER, JOHN E.			WELL #: 2			RRCID -> 125505			COMPL. DATE 10/13/1987			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723							
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
KATY (COMBINED)			48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
KGFCU (I-A)			WELL #: 7501			RRCID -> 006707			COMPL. DATE 10/29/1944			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (III-A)			//CONT.// 48278 100 386310 WELL #: 8202 H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 041909			CAPACITY COMPL. DATE 05/11/1967			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

KGFCU (IV)			WELL #: 6303 F			RRCID -> 042191			COMPL. DATE 03/20/1994			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

KGFCU (IV)			WELL #: 6202 F			RRCID -> 042962			COMPL. DATE 11/14/1967			TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

KGFCU (III-A)			WELL #: 7504 H			RRCID -> 043111			COMPL. DATE 12/12/1967			TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

KGFCU (IV)			WELL #: 9304 D			RRCID -> 044342			COMPL. DATE 05/18/1968			TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

KGFCU (III-A)			WELL #: 6304 H			RRCID -> 046754			COMPL. DATE 06/23/1969			TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 6348 - 6371	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 6637 - 6710	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6408 - 6426	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (I-A)			WELL #:		5402	RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 (III-A)		WELL #:		6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6881 - 7022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6417 - 6430			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (IV)		WELL #:		5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6430 - 6480			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6238 - 6255									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)				WELL #: 4302	RRCID -> 098250	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6522 - 6547								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)				WELL #: 3203	RRCID -> 106812	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 6498 - 6522								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2026																

KGFCU (I-C)				WELL #: 6404 H	RRCID -> 108338	COMPL. DATE 11/22/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6534 - 6548								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (CKFD U A)				WELL #: 6202 H	RRCID -> 110600	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6210 - 6230								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)				WELL #: 8202 D	RRCID -> 113866	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7105 - 7117								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (IV)				WELL #: 5208	RRCID -> 113868	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7199 - 7226								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (I-A)					WELL #:	7203	RRCID ->	132529	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6396 - 6402
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)					WELL #:	8302	RRCID ->	135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6411 - 6474
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)					WELL #:	5404-F	RRCID ->	135857	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6283
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (I-A)					WELL #:	4305	RRCID ->	157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6482 - 6509
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/24/2026								

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412							
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290							
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	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							
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 6448 - 6500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6935 - 6953				
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6397 - 6404				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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 (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7220							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		6403 H	RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6433 - 6436							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6562 - 6566							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU 9401(III -A)			WELL #:		9401	RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU (III-A)			WELL #:		7309	RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6864 - 6884							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #:		8306	RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800		PERF. 7056 - 7068							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6522 - 6808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
KGFCU (CKFD U A)				WELL #:		9303	RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6290 - 6300					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
KGFCU (CKFD U A)				WELL #:		6402	RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6278 - 6288					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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							
11	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	234 15	1 9	6883	2	Y	14							21
12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	251 14	1 9	8321	2	Y	13	19	1					15
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	260 18	1 9	7365	2	Y	16	20	1					11
02	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	233 10	1 9	6342	2	Y	9	20	1					-0-
03	T. A.	6960	-0-	6960	6960	254 4	1 9	6702	2	Y	4							4
04	T. A.	4081	-0-	4081	11041	150 8	1 9	3923	2	Y	7							11

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
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-
KGFCU		WELL #:		1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922				
11	900 N	-0-	-0-		-900	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026																
KGFCU		WELL #:		1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926				
11	840 N	827	-0-		-13	-0-		27 1	799 2	Y	1					2
12	992 N	962	-0-		-30	-0-		1 9								
01	899 N	857	-0-		-42	-0-		28 1	934 2	Y	-0-					2
								29 1	827 2	Y	1	2	1			1
02	784 N	776	-0-		-8	-0-		1 9	748 2	Y	1	2	1			-0-
03	T. A.	862	-0-		862	862		1 9	830 2	Y	1					1
04	T. A.	917	-0-		917	1779		1 9	881 2	Y	2					3
								2 9								
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050						
NUNAN		WELL #:		1												
11	3626 X	3626	-0-		-0-	-0-		3614 2	12 9	N	11					326
12	4929 X	4887	-0-		-42	-0-		4876 2	11 9	N	10					336
01	4929 X	3575	-0-		-1354	-0-		3566 2	9 9	N	8					344
02	5180 X	3837	-0-		-1343	-0-		3828 2	9 9	N	8					352
03	4898 X	3660	-0-		-1238	-0-		3651 2	9 9	N	8	173	1			187
04	4740 X	NO RPT	-0-		-4740	-0-				N	NO RPT					187
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				
11	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
KGFCU		WELL #:		7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
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-	
KGFCU			WELL #: 5401			RRCID -> 102037			COMPL. DATE 04/08/1986			TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708			
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	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			
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-	
KGFCU			WELL #: 8301			RRCID -> 108158			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
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-	
KGFCU			WELL #: 5304 D			RRCID -> 119789			COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
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-	
KGFCU			WELL #: 8507			RRCID -> 244035			COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
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-	

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
KGFCU			WELL #: 6306 H			RRCID -> 081264			COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636			
11	9060 #	8567	-0-	-493	-0-	281 17 9	8269 2	Y	15						84
12	10168 #	10075	-0-	-93	-0-	291 120 9	9664 2	Y	109	139 1					54
01	10168 #	8879	-0-	-1289	-0-	302 23 9	8554 2	Y	21						75
02	9184 #	8035	-0-	-1149	-0-	284 17 9	7734 2	Y	15	24 1					66
03	10075 #	9059	-0-	-1016	-0-	330 6 9	8723 2	Y	5						71
04	9750 #	9513	-0-	-237	-0-	349 53 9	9111 2	Y	48						119
KGFCU			WELL #: 6203DH			RRCID -> 096027			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KGFCU			WELL #: 9303			RRCID -> 098144			COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
KGFCU			WELL #: 6304 F			RRCID -> 177419			COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631			
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-

KATY (II-A L)			//CONT.//			48278 608	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
KGFCU			WELL #:			6204D	RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
KATY (WILCOX CONS.)						48278 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
EVERGREEN ENERGY, INC.						256489												
COULTER, JOHN UNIT			WELL #:			1R	RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10444 - 10484					
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
KGFU 1			WELL #:			W 32	RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KGFU 1			WELL #:			W 37	RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
KGFU 1			WELL #:			W 39	RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374					
11	3932 X	3013	-0-	-919	-0-	99	1	2908	2	Y	5							20
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	104	1	3445	2	Y	9	19	1					10
01	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	100	1	2828	2	Y	-0-							10
02	2660 X	1353	-0-	-1307	-0-	48	1	1303	2	Y	2	6	1					6
03	3658 X	843	-0-	-2815	-0-	31	1	811	2	Y	1							7
04	3450 X	206	-0-	-3244	-0-	8	1	198	2	Y	-0-							7

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 637

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// //CONT.// WELL #: W 38			48278 850 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WALLER			
						RRCID -> 064062			COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-			14 1	1 9	400	2	Y	1					6
12	496	N	437	-0-	-59	-0-			12 11	1 9	414	2	Y	10	12	1			4
01	434	N	409	-0-	-25	-0-			14 2	1 9	393	2	Y	2					6
02	392	N	388	-0-	-4	-0-			14	1	374	2	Y	-0-					6
03	T. A.		261	-0-	261	261			10	1	251	2	Y	-0-					6
04	T. A.		461	-0-	461	722			17 4	1 9	440	2	Y	4					10
KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810			COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258						
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-			75 15	1 9	2193	2	Y	14					21
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-			53 3	1 9	1752	2	Y	3	13	1			11
01	1860	N	1615	-0-	-245	-0-			55 9	1 9	1551	2	Y	8	9	1			10
02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-			53 8	1 9	1437	2	Y	7	10	1			7
03	T. A.		1713	-0-	1713	1713			62 17	1 9	1634	2	Y	15	15	1			7
04	T. A.		1790	-0-	1790	3503			65 18	1 9	1707	2	Y	16					23
KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466			COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314						
11	210	N	182	-0-	-28	-0-			6	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-			13 1	1 9	438	2	Y	1					1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-			14	1	388	2	Y	-0-					1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-			9	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		410	-0-	410	410			15	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		430	-0-	430	840			16 1	1 9	413	2	Y	1					1
KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147			COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443						
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-			21 1	1 9	621	2	Y	1					8
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-			23	1	759	2	Y	-0-	7	1			1
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-			24	1	672	2	Y	-0-					1
02	532	N	521	-0-	-11	-0-			18 1	1 9	502	2	Y	1	2	1			-0-
03	T. A.		547	-0-	547	547			20	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		574	-0-	574	1121			21 2	1 9	551	2	Y	2					2
KGFU 2			WELL #: W 47			RRCID -> 089014			COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026																			

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 56			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER							
						RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	52	-0-	-0-	-128	-0-	-0-		2 1	50 2	Y	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		1 1	33 2	Y	Y	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	142 2	Y	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	31 2	Y	Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	37 2	Y	Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 57			RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206						
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1766 2	Y	Y	4					4
12	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	3445 2	Y	Y	6	4 1				6
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108 8	1 9	3049 2	Y	Y	7	8 1				5
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101 4	1 9	2757 2	Y	Y	4	9 1				-0-
03	3565 X	3230	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	118 2	1 9	3110 2	Y	Y	2					2
04	3450 X	3380	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	124 8	1 9	3248 2	Y	Y	7					9
KGFU 2			WELL #: W 67			RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 66			RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	609 2	Y	Y	1					2
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	818 2	Y	Y	1	2 1				1
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	724 2	Y	Y	-0-					1
02	588 N	575	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	20 1	1 9	554 2	Y	Y	1	2 1				-0-
03	837 N	602	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	22 1	1 9	580 2	Y	Y	-0-					-0-
04	720 N	631	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	23 2	1 9	606 2	Y	Y	2					2
KGFU 2			WELL #: W 65			RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146						
11	3270 X	2263	-0-	-0-	-1007	-0-	-0-	74 4	1 9	2185 2	Y	Y	4					7
12	3751 X	1826	-0-	-0-	-1925	-0-	-0-	53 2	1 9	1771 2	Y	Y	2	6 1				3
01	3751 X	-0-	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
02	3388 X	-0-	-0-	-0-	-3388	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666 X	-0-	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 10488	PERF.10156 - 10445									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	226 1	6631 2	Y			213	181 1				110
12	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	234 9	9489 2	Y			205	184 1				131
01	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	226 9	8399 2	Y			226	187 1				170
02	6608 X	6404	-0-	-204	-0-	296 1	6017 2	Y			151	182 1				139
03	T. A.	6640	-0-	6640	6640	249 9	6193 2	Y			194	190 1				143
04	T. A.	6948	-0-	6948	13588	221 1	6469 2	Y			210	176 1				177
						166 9										
						234 1										
						213 9										
						248 1										
						231 9										
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026	COMPL. DATE 04/18/1984	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10811 - 10839									
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	37 1	1099 2	Y			4					7
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	4 9										
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	35 1	1168 2	Y			-0-	5 1				2
02	924 N	883	-0-	-41	-0-	36 1	1034 2	Y			-0-					2
						31 1	851 2	Y			1	1 1				2
						1 9										
03	1209 N	964	-0-	-245	-0-	35 1	922 2	Y			6	5 1				3
						7 9										
04	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	37 1	963 2	Y			7					10
						8 9										
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10228 - 10250									
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	687 2	Y			7					11
12	1240 N	881	-0-	-359	-0-	8 9										
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	26 1	847 2	Y			7	9 1				9
02	672 N	434	-0-	-238	-0-	8 9										
03	868 N	371	-0-	-497	-0-	26 1	734 2	Y			8	9 1				8
						9 9										
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	15 1	417 2	Y			2	8 1				2
						2 9										
						13 1	355 2	Y			3	4 1				1
						3 9										
								Y			-0-					1
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10268 - 10286									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	230 2	Y	1	1
						1 9				
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9 1	292 2	Y	-0-	1
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9 1	258 2	Y	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12 1	321 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	335	-0-	335	335	12 1	323 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	258	-0-	258	593	9 1	248 2	Y	1	1
						1 9				
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372		
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	35 1	1018 2	Y	6	8
						7 9				
12	1178 N	124	-0-	-1054	-0-	4 1	120 2	Y	-0-	1
01	1147 N	29	-0-	-1118	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	38 1	1042 2	Y	4	3
						4 9				
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	38 1	1003 2	Y	6	3
						7 9				
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44 1	1156 2	Y	7	10
						8 9				
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390		
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	16 1	465 2	Y	3	4
						3 9				
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	9 1	312 2	Y	2	3
						2 9				
01	713 N	169	-0-	-544	-0-	6 1	163 2	Y	-0-	1
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	32 1	861 2	Y	4	3
						4 9				
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	19 1	499 2	Y	3	1
						3 9				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 71			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER				
						RRCID -> 192030			COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	53	1 3 9	1552	2	Y	3					5
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	2015	2	Y	3	4	1			4
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	1783	2	Y	4	5	1			3
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	1612	2	Y	2	5	1			-0-
03	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	69	1 1 9	1818	2	Y	1					1
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	1899	2	Y	4					5
KGFU 2			WELL #: W 59			RRCID -> 194313			COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	40	1 3 9	1184	2	Y	3					4
12	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	44	1 2 9	1460	2	Y	2	3	1			3
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	1292	2	Y	2	3	1			2
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	1186	2	Y	2	4	1			-0-
03	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	51	1 1 9	1344	2	Y	1					1
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	1404	2	Y	3					4
KGFU 2			WELL #: W 63			RRCID -> 195662			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318				
11	2340 X	510	-0-	-1830	-0-	16	1 35 9	459	2	Y	32					98
12	2418 X	494	-0-	-1924	-0-	14	1 18 9	462	2	Y	16	82	1			32
01	2418 X	2232	-0-	-186	-0-	74	1 68 9	2090	2	Y	62					94
02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	45	1 52 9	1235	2	Y	47					141
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	53	1 14 9	1390	2	Y	13					154
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	136	1			18

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	1380 X	1217	-0-	-0-	-163	-0-				40 1	1167 2	Y	9						13	
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-				10 9										
01	1426 X	1347	-0-	-0-	-79	-0-				44 1	1460 2	Y	6		9 1				10	
02	1288 X	1128	-0-	-0-	-160	-0-				7 9										
03	1519 X	1238	-0-	-0-	-281	-0-				46 1	1292 2	Y	8		9 1				9	
04	1470 X	1295	-0-	-0-	-175	-0-				9 9										
										40 1	1085 2	Y	3		9 1				3	
										3 9										
										45 1	1186 2	Y	6		6 1				3	
										7 9										
										47 1	1239 2	Y	8						11	
										9 9										
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235										
11	3150 X	3002	-0-	-0-	-148	-0-				98 1	2873 2	Y	28						77	
12	3565 X	3472	-0-	-0-	-93	-0-				31 9										
01	3565 X	1160	-0-	-0-	-2405	-0-				101 1	3358 2	Y	12		58 1				31	
02	3220 X	-0-	-0-	-0-	-3220	-0-				13 9										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39 1	1114 2	Y	6		7 1				30	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7 9										
												Y	-0-		2 1				28	
												Y	-0-						28	
												Y	-0-		25 1				3	
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003				TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327										
11	1650 N	1511	-0-	-0-	-139	-0-				49 1	1454 2	Y	7						10	
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-				8 9										
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-				57 1	1898 2	Y	7		6 1				11	
02	1400 N	1322	-0-	-0-	-78	-0-				8 9										
03	1953 N	1380	-0-	-0-	-573	-0-				59 1	1680 2	Y	8		9 1				10	
04	1680 N	1444	-0-	-0-	-236	-0-				9 9										
										47 1	1268 2	Y	6		10 1				6	
										7 9										
										50 1	1318 2	Y	11		12 1				5	
										12 9										
										53 1	1376 2	Y	14						19	
										15 9										

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
KGFU 2			WELL #: W 69			RRCID -> 197481			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KGFU 1			WELL #: W 52			RRCID -> 199313			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026																
KGFU 2			WELL #: W 73			RRCID -> 229071			COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-			-0-
KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346			COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268				
11	2727 N	2668	-0-	-59	-0-	-0-	87	1	2563	2	Y	16				23
12	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9								
							84	1	2774	2	Y	13	15	1		21
							14	9								
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2455	2	Y	15	18	1		18
							17	9								
02	2240 X	1854	-0-	-386	-0-	-0-	65	1	1782	2	Y	6	17	1		7
							7	9								
03	T. A.	1928	-0-	1928	1928	1928	70	1	1845	2	Y	12	13	1		6
							13	9								
04	T. A.	2016	-0-	2016	3944	3944	74	1	1927	2	Y	14				20
							15	9								

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 644

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES			//CONT.// //CONT.// WELL #:		48278 850 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WALLER								
						RRCID ->	235573	COMPL.	DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10544	-	10724				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-					6 1 1 9			173	2	Y	1				9
12	124	N	80	-0-	-44	-0-					2 1 2 1			78	2	Y	-0-				9
01	124	N	95	-0-	-29	-0-					35 9 3 1 1 9			58	2	Y	32				41
02	168	N	88	-0-	-80	-0-					3 1 1 9			84	2	Y	1				42
03	186	X	95	-0-	-91	-0-					3 1 12 9			80	2	Y	11				53
04	180	X	86	-0-	-94	-0-					3 1 3 9			80	2	Y	3				56
KGFU 2						WELL #:	W 75	RRCID ->	235761	COMPL.	DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10650	-	10652		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59							Y	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	59							Y	-0-						-0-	
01	100	X	41	-0-	-59	-0-					1 15	1 9		25	2	Y	14				14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14	
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-						14	
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-						14	
KGFU 1						WELL #:	W 63	RRCID ->	238209	COMPL.	DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10298	-	10348		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
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-	
KGFU 1						WELL #:	W 66	RRCID ->	247033	COMPL.	DATE	03/15/2010	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10064	-	10254		
11	6000	X	5522	-0-	-478	-0-					181 25 9	1		5316	2	Y	23				56
12	6851	X	6550	-0-	-301	-0-					192 4 9	1		6354	2	Y	4		34	1	26
01	6851	X	5624	-0-	-1227	-0-					192 2 9	1		5430	2	Y	2				28
02	6188	X	5402	-0-	-786	-0-					191 1	1		5211	2	Y	-0-				28
03	T. A.		6106	-0-	6106	6106					223 6 9	1		5877	2	Y	5				33
04	T. A.		6431	-0-	6431	12537					235 58	1 9		6138	2	Y	53		26	1	60
KGFU 2						WELL #:	W 77	RRCID ->	247676	COMPL.	DATE	01/09/2009	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10590	-	10614		
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-							Y	-0-						-0-	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2026																					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 64		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	84 1	25 9	2482	2	Y	23					33
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	85 1	21 9	2803	2	Y	19	24	1			28
01	2759 X	2597	-0-	-162	-0-	88 1	28 9	2481	2	Y	25	27	1			26
02	2492 X	2355	-0-	-137	-0-	83 1	11 9	2261	2	Y	10	26	1			10
03	T. A.	2672	-0-	2672	2672	97 1	19 9	2556	2	Y	17	19	1			8
04	T. A.	2796	-0-	2796	5468	102 1	24 9	2670	2	Y	22					30
KGFU 1				WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114				
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	66 1	12 9	1940	2	Y	11					16
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	63 1	6 9	2102	2	Y	5	9	1			12
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	66 1	8 9	1861	2	Y	7	9	1			10
02	1876 N	1677	-0-	-199	-0-	59 1	2 9	1616	2	Y	2	9	1			3
03	2170 N	1867	-0-	-303	-0-	68 1	7 9	1792	2	Y	6	6	1			3
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	72 1	11 9	1872	2	Y	10					13
KGFU 1				WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488				
11	510 X	200	-0-	-310	-0-	7 1	2 9	191	2	Y	2					2
12	465 N	234	-0-	-231	-0-	7 1	1 9	226	2	Y	1	1	1			2
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	40 1	11 9	1102	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	40 1	11 9	1102	2	Y	10	3	1			7
03	T. A.	917	-0-	917	917	33 1	9 9	875	2	Y	8	11	1			4
04	T. A.	1300	-0-	1300	2217	47 1	14 9	1239	2	Y	13					17
KGFU 1				WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390				
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	63 1	33 9	1852	2	Y	30					43
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	62 1	30 9	2044	2	Y	27	35	1			35
01	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	64 1	36 9	1809	2	Y	33	36	1			32
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	64 1	10 9	1736	2	Y	9	32	1			9
03	T. A.	2092	-0-	2092	2092	76 1	13 9	2003	2	Y	12	15	1			6
04	T. A.	2189	-0-	2189	4281	80 1	17 9	2092	2	Y	15					21

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2026																		
MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10519 - 10551							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026																		
MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10606 - 10640							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026																		
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							
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026																		
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146 PERF. 3985 - 3990				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
03	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135 PERF. 3987 - 3992				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136 PERF. 3989 - 3993				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
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				
11	4350 #	2734	-0-	-1616	-0-	2730	2	4	9	N	4			234
12	22797	15630	-0-	-7167	-0-	15630	2			N	-0-			234
01	4495 #	1245	-0-	-3250	-0-	1245	2			N	-0-			234
02	2716 #	1985	-0-	-731	-0-	1985	2			N	-0-			234
03	8463	990	-0-	-7473	-0-	979	2	11	9	N	10			244
04	8190	908	-0-	-7282	-0-	908	2			N	-0-			244
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				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			35
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			35
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			35
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			35
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			35
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			35

KURTEN (GEORGETOWN)				//CONT.//	50424 600	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZOS					
HOLLEY OIL COMPANY, LLC					393200														
FRANZE, R. F.				WELL #:		RRCID -> 195021				COMPL. DATE 01/18/1998				TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1	
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544														
COLLEGE HILLS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157043				COMPL. DATE 07/21/1995				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180					
11	1111 N	1111	-0-	-0-		-0-	1109	2	2	9	N	2						96	
12	1103 N	1103	-0-	-0-		-0-	1101	2	2	9	N	2						98	
01	1043 N	1043	-0-	-0-		-0-	1037	2	6	9	N	5						103	
02	898 N	898	-0-	-0-		-0-	896	2	2	9	N	2						105	
03	985 N	985	-0-	-0-		-0-	985	2			N	-0-						105	
04	870 N	870	-0-	-0-		-0-	869	2	1	9	N	1		73	1			33	
CARROLL-BIERING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160785				COMPL. DATE 10/01/1996				TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692					
11	348 N	348	-0-	-0-		-0-	348	2			N	-0-						-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-		-0-	363	2			N	-0-						-0-	
01	372 N	354	-0-	-18		-0-	354	2			N	-0-						-0-	
02	336 N	328	-0-	-8		-0-	328	2			N	-0-						-0-	
03	372 N	266	-0-	-106		-0-	266	2			N	-0-						-0-	
04	330 N	327	-0-	-3		-0-	327	2			N	-0-						-0-	
DEERFIELD -A- UNIT				WELL #:	1G	RRCID -> 161757				COMPL. DATE 11/14/1996				TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989					
11	450 N	445	-0-	-5		-0-	431	2	14	9	N	13						39	
12	496 N	331	-0-	-165		-0-	330	2	1	9	N	1						40	
01	507 N	507	-0-	-0-		-0-	485	2	22	9	N	20						60	
02	441 N	441	-0-	-0-		-0-	410	2	31	9	N	28						88	
03	378 N	378	-0-	-0-		-0-	368	2	10	9	N	9						97	
04	480 N	422	-0-	-58		-0-	388	2	34	9	N	31		95	1			33	
CARROLL - PETERS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 162306				COMPL. DATE 31/02/1997				TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454					
11	14 N	12	-0-	-2		-0-	12	2			N	-0-						5	
12	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	2			N	-0-						5	
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-						5	
02	12 N	4	-0-	-8		-0-	4	2			N	-0-						5	
03	31 N	1	-0-	-30		-0-	1	2			N	-0-						5	
04	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-						5	
STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168707				COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179					
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-	
WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 170172				COMPL. DATE 06/12/1998				TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025																			

KURTEN (GEORGETOWN)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GOEN, OLIVER F. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			99
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			99
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			99
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2			N	-0-			99
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-			99
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	95	1 1 5	3
FRANUS GT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688														
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1			48
12	1333 X	926	-0-	-407	-0-	922	2	4	9	N	4			52
01	1333 X	1046	-0-	-287	-0-	1038	2	8	9	N	7	1	8	58
02	1204 X	1016	-0-	-188	-0-	1006	2	10	9	N	9			67
03	1178 X	992	-0-	-186	-0-	984	2	8	9	N	7			74
04	1080 X	1076	-0-	-4	-0-	1065	2	11	9	N	10	1	8	83
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
RASCO, G.D.														
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052														
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			11
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			11
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			11
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			11
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			11
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			11
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066														
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1239	2	20	9	N	18			196
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	897	2	4	9	N	4			200
01	868 N	46	-0-	-822	-0-	38	2	8	9	N	7			207
02	784 N	11	-0-	-773	-0-	11	2			N	-0-			207
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			207
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			207
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106														
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15			107
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1497	2	11	9	N	10			117
01	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1352	2	19	9	N	17			134
02	1344 N	751	-0-	-593	-0-	737	2	14	9	N	13			147
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1708	2	14	9	N	13			160
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1604	2	21	9	N	19			179
RASCO, G. D.														
WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065														
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5			103
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	9			112
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	N	7			119
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	555	2	11	9	N	10			129
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	493	2	9	9	N	8			137
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	N	12			149

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 650

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	50424 800	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444												
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8159 - 8183					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	2370 N	804	-0-	-0-	-1566	-0-		14	1	790	2	N	-0-			23	
*12	2170 N	1971	-0-	-0-	-199	-0-		35	1	1893	2	N	39			62	
								43	9								
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1912	2	N	54	74	1	42	
								59	9								
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	1437	2	N	43			85	
								47	9								
*03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	2137	2	N	106	144	1	47	
								117	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47	

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8108 - 8132					
11	2010 N	806	-0-	-0-	-1204	-0-		15	1	791	2	N	-0-			-0-	
12	2201 N	1167	-0-	-0-	-1034	-0-		21	1	1146	2	N	-0-			-0-	
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	900	2	N	-0-			-0-	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	979	2	N	-0-			-0-	
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	1352	2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	

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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8840 - 8931					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK (CHASE)													CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
BUTLER, LILLIE K.														
WELL #: 4														
RRCID -> 286897														
COMPL. DATE 12/19/2019														
TOTAL DEPTH 12015													PERF. 8482 - 8988	
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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	33	1	1	98
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	117	1	203	2	Y	30			128
						33	9							
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	413	1	521	2	Y	35	7	1	156
						39	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			181
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	295	1	269	2	Y	17			198
						19	9							
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	551	1	439	2	Y	24	175	1	47
						26	9							
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
REYNOLDS, R. - BUTLER														
WELL #: 1														
RRCID -> 104772														
COMPL. DATE 04/06/2007														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10868 - 11096	
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-
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 37														
RRCID -> 111728														
COMPL. DATE 01/18/2006														
TOTAL DEPTH 12200													PERF. 9964 - 11998	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 39LT														
RRCID -> 115783														
COMPL. DATE 11/25/1984														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11813 - 11864	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 40														
RRCID -> 117141														
COMPL. DATE 10/14/1994														
TOTAL DEPTH 12001													PERF.11168 - 11196	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT														
WELL #: 39UT														
RRCID -> 117521														
COMPL. DATE 04/01/1985														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11355 - 11369	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514														
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-
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4 1		1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810														
M	ALLOW 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	14	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	133 X	109	-0-	-24	-0-	56	1	46	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2742 N	2713	-0-	-29	-0-	1502 1	1178 2	Y	30	30	1	5
12	3100 N	3167	-0-	67	67	1872 1	1244 2	Y	46	44	1	7
01	2297 X	2230	-0-	-67	-0-	1377 1	822 2	Y	28	27	1	8
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1192 1	846 2	Y	41	42	1	7
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	1952 1	1589 2	Y	32	33	1	6
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	1942 1	1787 2	Y	24	26	1	4
						33 9						
						51 9						
						31 9						
						45 9						
						35 9						
						26 9						
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024												
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	46 1	36 2	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	51 1	34 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	53 1	32 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	14 1	10 2	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	71 1	58 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	10 1	9 2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684										COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232							
M																	
0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1099	1	1003	2	N	109	185	1			145
							120	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	848	1	675	2	N	119					264
							131	9									

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	
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	434	1	341	2	N	22			62
							24	9							
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	453	1	301	2	N	28	5	1	85
							31	9							
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	496	1	296	2	N	20			105
							22	9							
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	482	1	343	2	N	29	5	1	129
							32	9							
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	491	1	400	2	N	20			149
							22	9							
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	441	1	405	2	N	18			167
							20	9							

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL.	DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	13645	-	14303
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 180716	COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960	PERF.13726 - 13781			
11	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	2497	1	1958	2	Y	40	35	1	10
							44	9							
12	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	2516	1	1672	2	Y	65	66	1	9
							72	9							
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	2987	1	1782	2	Y	37	35	1	11
							41	9							
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	2801	1	1989	2	Y	65	71	1	5
							72	9							
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	2853	1	2322	2	Y	41	37	1	9
							45	9							
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	2517	1	2316	2	Y	38	41	1	6
							42	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399	
								PERF.13194 - 14163	
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
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	1643 1	1289 2	Y	-0-
12	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	1670 1	1110 2	Y	-0-
						20 9			
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2007 1	1197 2	Y	-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1813 1	1287 2	Y	-0-
						21 9			
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	1872 1	1523 2	Y	-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	1726 1	1588 2	Y	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726	
								PERF.13572 - 14283	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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	9	-0-	9	9	5 1	4 2	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923	
								PERF.13390 - 13578	
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	2569 1	5114 2	N	124
						136 9			67 1
12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	2856 1	4991 2	N	64
						70 9			175 1
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	2589 1	3262 2	N	135
						149 9			79 1
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	2849 1	2088 2	N	36
						40 9			
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	2335 1	2129 2	N	45
						50 9			
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	2107 1	1677 2	N	34
						37 9			172 1
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984	
								PERF.13688 - 14438	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	210 1	417 2	N	13
						14 9			6 1
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	395 1	691 2	N	5
						6 9			
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	531 1	669 2	N	21
						23 9			13 1
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	446 1	327 2	N	7
						8 9			
03	1023 N	272	-0-	-751	-0-	137 1	125 2	N	9
						10 9			
04	990 N	427	-0-	-563	-0-	237 1	189 2	N	1
						1 9			
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650	
								PERF.13405 - 13666	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36 1	72 2	Y	1
						1 9			1 1
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	30 1	52 2	Y	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	11 1	14 2	Y	1
						1 9			1 1
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	71 1	52 2	Y	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	43 1	39 2	Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	193	1	383	2	Y	54	9 1	260
12	1054 N	564	-0-	-490	-0-	59	9	185	1	Y	49		309
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54	9	411	1	Y	61	10 1	360
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	67	9	890	1	Y	35	175 1	220
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	39	9	981	1	Y	52		272
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57	9	624	1	Y	52		324
						57	9						
KING, R. V. GU "B"				WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13616 - 17880	
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	549	1	431	2	Y	38	51 1	14
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	42	9	592	1	Y	43	47 1	10
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47	9	698	1	Y	35	34 1	11
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	39	9	589	1	Y	43	49 1	5
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47	9	567	1	Y	40	36 1	9
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	44	9	476	1	Y	30	34 1	5
						33	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
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
MITCHELL & MITCHELL				WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3555 - 3585	
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-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)				51560 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
JEMCO PRODUCTION, INC				431096													
JACKSON HEIRS				WELL #:	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9367	-	9370						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			20
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
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					
11	14B DENY	NO RPT		-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-							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-
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							
11	14B DENY	NO RPT		-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-							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-
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
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-				
LE TULLE (FRIO 9600)													52581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL-CO SOLUTIONS, LLC													907673									
DYKES GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 183636	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9788 - 9808				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
LE TULLE (FRIO 10,350)													52581 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC													103976									
EXPRESS													WELL #:	1	RRCID -> 291357	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 11267	PERF.11508 - 11607				
11	16050 #	12612	-0-	-3438	-0-	240	1	12108	3	N	240	185	1					431				
12	16058 #	11841	-0-	-4217	-0-	264	9	11322	3	N	246	198	1					479				
01	15593 #	10989	-0-	-4604	-0-	248	1	10496	3	N	223	535	1					167				
02	13020 #	10727	-0-	-2293	-0-	245	9	10297	3	N	187							354				
03	14136 #	11677	-0-	-2459	-0-	224	1	11227	3	N	184	366	1					172				
04	12600 #	11014	-0-	-1586	-0-	206	9	10548	3	N	205							377				
						248	1															
						202	9															
						226	9															
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)													52683 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
KALER ENERGY CORP.													450261									
TIDWELL													WELL #:	3	RRCID -> 293296	COMPL. DATE 12/20/2021	TOTAL DEPTH 11941	PERF.10888 - 10895				
11	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26020	2	251	9	N	228	185	1					183				
12	30535 X	15898	-0-	-14637	-0-	15718	2	180	9	N	164	180	1					167				
01	30535 X	4657	-0-	-25878	-0-	4594	2	63	9	N	57	183	1					41				
02	27580 X	239	-0-	-27341	-0-	235	2	4	9	N	4							45				
03	29357 X	801	-0-	-28556	-0-	784	2	17	9	N	15							60				
04	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT							60				
JEWELS UNIT A													WELL #:	1	RRCID -> 296199	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH 10902	PERF.11108 - 11124				
11	119972 X	119972	-0-	-0-	-0-	119052	2	920	9	N	836	727	1					342				
12	95325 X	95325	-0-	-0-	-0-	94489	2	836	9	N	760	890	1					212				
01	105685 X	105685	-0-	-0-	-0-	104927	2	758	9	N	689	716	1					185				
02	88887 X	88887	-0-	-0-	-0-	88276	2	611	9	N	555	547	1					193				
03	88616 X	88616	-0-	-0-	-0-	88276	2	340	9	N	309	366	1					136				
04	75300 X	NO RPT	-0-	-75300	-0-					N	NO RPT							136				

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	179
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	179
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	179
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	179
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	179
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	179
ZARVONA ENERGY LLC		950523							
SMITH IKE T.		WELL #:		1	RRCID ->	058096	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	25
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	25
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	25
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	25
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208							
ROBINSON, JESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	183811	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2026									
JOY RESOURCES, INC.		447952							
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID ->	189034	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LIBERTY, SOUTH RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1		//CONT.// 712827		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY										
		WELL #:		1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733	-	7770						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT					44
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
SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE				768684													
		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926	-	1944						
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2026																	
84 ENERGY LLC BALDWIN, J. C. A/C #1				856467													
		WELL #:		21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596	-	8020						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MINNIE PRUITT FEE				WELL #:	1	RRCID -> 120280	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036	-	6111					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY										
84 ENERGY LLC WILSON, CHARLES, FEE				856467													
		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450	-	7461						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY										
JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE				447952													
		WELL #:		1	RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673	-	7678						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575										
LICK BRANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9172	-	9177				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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					
11	178650	X	172085	-0-	-6565	-0-	968	1	165945	2	N	4702	4849	1	120
							5172	9							
12	184605	X	176286	-0-	-8319	-0-	1007	1	169667	2	N	5102	4975	1	247
							5612	9							
01	181846	X	173933	-0-	-7913	-0-	1017	1	167841	2	N	4614	4743	1	118
							5075	9							
02	162652	X	157579	-0-	-5073	-0-	959	1	151750	2	N	4427	4203	1	342
							4870	9							
03	179676	X	171488	-0-	-8188	-0-	1099	1	165306	2	N	4621	4728	1	235
							5083	9							
04	172080	X	161653	-0-	-10427	-0-	1049	1	155512	2	N	4629	4629	1	235
							5092	9							

GREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 14981	PERF.14120	-	14186					
11	120420	X	107254	-0-	-13166	-0-	605	1	103627	2	N	2747	2712	1	255
							3022	9							
12	124434	X	107124	-0-	-17310	-0-	615	1	103530	2	N	2708	2705	1	258
							2979	9							
01	121892	X	102969	-0-	-18923	-0-	602	1	99419	2	N	2680	2706	1	232
							2948	9							
02	106512	X	82586	-0-	-23926	-0-	504	1	79706	2	N	2160	2185	1	207
							2376	9							
03	113956	X	80563	-0-	-33393	-0-	518	1	77831	2	N	2013	2013	1	207
							2214	9							
04	107250	X	79583	-0-	-27667	-0-	520	1	77020	2	N	1857	1932	1	132
							2043	9							

LINNVILLE BAYOU (FRI0 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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LISSIE (MIOCENE 2440)										53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC										589978									
BROYLES, WALTER										WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624		PERF. 2325 - 2328	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
LISSIE (WILCOX 9600)										53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.										407764									
HOYO, MARY EMMA										WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9588 - 9691	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
POOLE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9516 - 9644	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9659 - 9682	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
CLINTON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)					53919 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO								
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764															
LISSIE GU 2					WELL #:	1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9637 -	9672					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LISSIE GU 3					WELL #:	1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9536 -	9677					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	

LEE-MITCHELL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 -	9654					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)					53919 601	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
DCM RESOURCES, LLC					195954															
BURGER-RHOADES					WELL #:	1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 -	6916					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	

HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764															
WEISE BROS.					WELL #:	1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	7026 -	7028					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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

PLUGGED AND ABANDONED_____01/14/2019																				

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, S (YEGUA 7100)										53919 610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.										710549										
PINTAIL										WELL #:	1	RRCID ->	293809	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7040 - 7053	
M	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	EOM BALANCE
11	0	A	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/14/2025										
LISSIE, W. (FRI0 4200)										53921 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MOAIC OIL LLC										589978										
THOMAS										WELL #:	3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086 - 4090	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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-	
THOMAS TRUST										WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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-	
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-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-							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-	
LEWIS, J. C.										WELL #:	5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 - 6182	
11	14B	DENY	NO RPT	-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-							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-	

LIVINGSTON				54193 001				ASSOCIATED				49B				CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC				856467																
DICK & FALING				WELL #: 1				RRCID -> 230690				COMPL. DATE 10/16/2007				TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LIVINGSTON (FRI0 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				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-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	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LIVINGSTON (FRI0 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				
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
11	120	#		-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					516	
12	124	#		-0-	-0-	-124	-0-						N	25					541	
01	62	#	5	-0-	-0-	-57	-0-		5	1			N	-0-					541	
02	56	#		-0-	-0-	-56	-0-						N	69					610	
03	2	#		-0-	-0-	-2	-0-						N	69		179	1		500	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					500	
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				
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LIVINGSTON (1500)			54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945					
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624 - 1636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
VIESCA GAS CO.			885574					
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889 - 1894	
11	14B2 EXT	-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-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467												
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368	-	2372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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-

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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID -> 138051	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 3749	-	3750					
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-

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					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-														
WELL #:					54268 549	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BRAZORIA		
					549836									
					13	RRCID -> 145063	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4302 - 4306			
M	0	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

LOMITA (WILCOX 7400 SD)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RANCHO CULLEN UNIT														
WELL #:					54540 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: COLORADO		
					521516									
					2H	RRCID -> 284976	COMPL. DATE 08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7470 - 7475			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)														
EOG RESOURCES, INC.														
RVW TRUST UNIT														
WELL #:					54540 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: COLORADO		
					253162									
					1	RRCID -> 291723	COMPL. DATE 02/21/2021	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	8377 - 8385			
11	1020 #	1	-0-	-1019	-0-	1 4			N	-0-			101	
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			101	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			101	
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1 4			N	-0-			101	
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 4		N	-0-			101	
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			101	

LONG POINT (FRI0)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
WELL #:					54700 166	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: FORT BEND		
					039673									
					5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF.	509 - 513			
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-	

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
84 ENERGY LLC														
DONNER														
WELL #:					54712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: NEWTON		
					856467									
					2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7301			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

LONG PRAIRIE (11800) OLIPDP II, LLC FUNCHESS														54712 400 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
WELL #: 1														RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
AMRWR, LLC POWELL LUMBER CO., ET AL														102699				ONE WELL		CNTY: ORANGE					
WELL #: 1														RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
LONG PRAIRIE (12000) OLIPDP II, LLC FUNCHESS														54712 450 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
WELL #: 1														RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
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-						
LONG PRAIRIE (12300) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. NEW LUM / BLACK STONE														54712 500 810815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
WELL #: 1														RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247					
11	19050 #	14990	-0-	-4060	-0-	14521	3	469	9	N		426	376	1					397						
12	16399 #	14821	-0-	-1578	-0-	14274	3	547	9	N		497	543	1	12	8			339						
01	16399 #	13877	-0-	-2522	-0-	13397	3	480	9	N		436	369	1	17	8			389						
02	14812 #	12423	-0-	-2389	-0-	12004	3	419	9	N		381	365	1	49	8			356						
03	15531 #	12608	-0-	-2923	-0-	12133	3	475	9	N		432	365	1	54	8			369						
04	15000 #	11151	-0-	-3849	-0-	10704	3	447	9	N		406	345	1	18	8			412						
LOST FORK (YEGUA 6800) GARRISON LTD. FENNER														55031 800 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WELL #: 1														RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HOME PETROLEUM CORP. FENNER														396852				ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WELL #: 1														RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57						
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					57						
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-					57						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57						
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					57						

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852							
FENNER, K.		WELL #:		2	RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6742 - 6776
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
01	14	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6692 - 6712
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
01	15	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC		628135									
FEDERAL		WELL #: K 1			RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2060 - 2068
11	14B	DENY	NO RPT	-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-			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-

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC		628135									
FEDERAL		WELL #: Q 1			RRCID ->	127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 1680 - 1690
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT	-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
NELSON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF. 13348 - 13376
11	14B	DENY	NO RPT	-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-			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-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	287522	COMPL. DATE	05/18/2019	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 6133 - 6141
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	180	1	1545	2	162
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	162	1	1580	2	162
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	150	1	1425	2	162
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	168	1	1555	2	162
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	186	1	1760	2	162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
LOUISE (PERRY 6050)			55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOUISE, E. (7000)			55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393										
WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926										
RASMUSSEN			WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				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-
LOUISE, NORTH (FRI0 4100)			55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
HARFST COUEY			WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135		
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)			55122 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580	- 2584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
LOUISE, N. (4130)			55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WELDERXP LTD.			907320					
PUTNAM, J. B.			WELL #: 2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132	- 4139
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971	- 8974
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811	- 8818
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-

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

PLEASANT, E. D.				WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800 - 8864		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9038 - 9041		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479438					Y	NO RPT			-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU				WELL #:	13	RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U.				WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A															
11	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	6 1	170 2	N	-0-				-0-		
12	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	6 1	167 2	N	-0-				-0-		
01	170 R	170	-0-	-0- B	-0-	6 1	164 2	N	-0-				-0-		
*02	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	6 1	170 2	N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	178 R	178	-0-	-0- B	-0-	6 1	172 2	N	-0-				-0-		
04	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-150			N	NO RPT				-0-		
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT															
WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
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-		
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT															
WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
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-		
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT															
WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT															
WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
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	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-	
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-	
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-	
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-	
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-	
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BROUSSARD TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	68	2	N	-0-					-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	50	2	N	-0-					-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	110	1	66	2	N	-0-					-0-	
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	46	2	N	-0-					-0-	
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	49	2	N	-0-					-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1										WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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	14B DENY	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-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CAPACITY			CNTY: JEFFERSON											
MILESTONE OPERATING, INC.													//CONT.// 55184 740			NON-ASSOCIATED											
BROUSSARD TRUST													//CONT.// 567103			WELL #: 17											
													RRCID -> 167436			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 7791			PERF. 7400 - 7540					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-			3 1	75 2	N	-0-						-0-									
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-			2 1	66 2	N	-0-						-0-									
01		93 N	66	-0-	-27	-0-			2 1	64 2	N	-0-						-0-									
02		84 N	68	-0-	-16	-0-			2 1	66 2	N	-0-						-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						-0-									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 9			RRCID -> 167710			COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 7835			PERF. 7470 - 7522		
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-			301 1	299 2	Y	-0-						-0-									
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-			306 1	212 2	Y	-0-						-0-									
01		589 N	480	-0-	-109	-0-			237 1	243 2	Y	-0-						-0-									
02		560 N	458	-0-	-102	-0-			341 1	117 2	Y	-0-						-0-									
*03		658 N	658	-0-	-0-	-0-			386 1	272 2	Y	-0-						-0-									
*04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT						-0-									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 10			RRCID -> 170087			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 7848			PERF. 7520 - 7548		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
BROUSSARD TRUST													WELL #: 62			RRCID -> 172180			COMPL. DATE 01/29/1999			TOTAL DEPTH 7858			PERF. 7508 - 7517		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
JEFFERSON LAND CO.													WELL #: 6			RRCID -> 184007			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 7793			PERF. 7478 - 7508		
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-			6 1	176 2	Y	-0-						-0-									
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-			6 1	175 2	Y	-0-						-0-									
01		186 N	165	-0-	-21	-0-			6 1	159 2	Y	-0-						-0-									
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-			6 1	174 2	Y	-0-						-0-									
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-			7 1	196 2	Y	-0-						-0-									
*04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT						-0-									
BROUSSARD TRUST													WELL #: 26			RRCID -> 184049			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7811			PERF. 7530 - 7554		
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-			133 1	68 2	Y	16	13	1				5									
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-			18 9																		
01		62 N	58	-0-	-4	-0-			53 1	19 9	Y	17	20	1				2									
02		112 N	70	-0-	-42	-0-			43 1	15 9	Y	14	14	1				2									
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-			53 1	17 9	Y	15	12	1				5									
									57 1	2 2	Y	17	19	1				3									
									19 9																		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT						3									

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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
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-
BROUSSARD TRUST				WELL #:		34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-
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-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552									
11	96 N	96	-0-		-0-	-0-		3	1		93	2	N			-0-							-0-
12	97 N	97	-0-		-0-	-0-		3	1		94	2	N			-0-							-0-
01	93 N	90	-0-		-3	-0-		3	1		87	2	N			-0-							-0-
02	98 N	98	-0-		-0-	-0-		3	1		95	2	N			-0-							-0-
03	29 N	29	-0-		-0-	-0-		1	1		28	2	N			-0-							-0-
04	90 N	NO RPT	-0-		-90	-0-							N			NO RPT							-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520									
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	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N			NO RPT							-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:		46		RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527									
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							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-
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									
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N			NO RPT							-0-

LOVELLS LAKE, NORTH				//CONT.//	55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.					567103												
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	-	7182						
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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						
11	87 N	87	-0-		-0-	-0-	3 1	84 2	N		N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-		-0-	-0-	3 1	85 2	N		N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	3 1	72 2	N		N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N		N	-0-					-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N		N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N		N	NO RPT					-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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						
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	-	8438						
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)															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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
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-																		
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				
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
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-																		
LUCE BAYOU (WILCOX)															55444 475					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY									
AMRWR, LLC															102699																								
BLACK STONE MINERALS															WELL #:					1					RRCID -> 160732					COMPL. DATE 07/24/1996					TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420				
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
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-																		
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				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	290	178	1				286																		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	103	177	1				212																		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						212																		
*02	7392		14086	-0-	6694	6694	13705	2	381	9	N	346	318	1							240																		
*03	8184		34554	-0-	26370	33064	33159	2	1395	9	N	1268	1384	1							124																		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	33064					N	NO RPT									124																		
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				
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																		
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-																		

LUCKY, SOUTH (FRI0 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-			50	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-			50	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-			50	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-			50	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-			50	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-			50	
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024								
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592						
RUGELEY, E. F.		WELL #:		RRCID -> 232501	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 10589 - 10596	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			129	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			129	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			129	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			129	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			129	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			129	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019								
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF		WELL #:	2	RRCID -> 185224	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9245 - 9257	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
WOLF HEIRS		WELL #:	4	RRCID -> 192886	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9352 - 9360	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)				55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971														
WOLF -B-				WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
WOLF				WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

LUCKY LEON (EY-3)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
				55488 010	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER
				206081									
				WELL #:	6	RRCID ->	232630	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8182 - 8190
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	84	8	3	23	5	Y	11	279
12	DLQ	G-10	35	-0-	35	119	12	9	21	5	Y	11	280
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	155	12	9	21	5	Y	10	280
02	406	N	251	-0-	-155	-0-	4	3	17	5	Y	10	280
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	9	36	5	Y	10	282
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	16	3				12	282
							13	9			Y	NO RPT	
LUCKY LEON (EY-8)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
JOHNSON													
				55488 072	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER
				206081									
				WELL #:	2	RRCID ->	250665	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8684 - 8690
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026													
LUCKY LEON (EY-17)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
KIAMU-JOHNSON (1-S)													
				55488 081	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER
				206081									
				WELL #:	1	RRCID ->	201847	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	7523 - 7530
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)													
OLIPDP II, LLC													
LINDSEY													
				55603 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON
				100467									
				WELL #:	1	RRCID ->	162163	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8198 - 8214
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-
LURA MIRE (YEGUA)													
TC OIL AND GAS, LLC													
BLOXSOM, A.													
				55801 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY
				840303									
				WELL #:	1	RRCID ->	212564	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11873	PERF.	11616 - 11684
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LYDIA (4100)				55890 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
WIED				WELL #:	1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3791 - 3797			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
LYONS (GEORGETOWN)				56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON						
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC				101716												
LISA				WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 - 5151			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444												
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	9295 - 13870			
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	4	1	113	2	N		-0-				212
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	790	2	N		-0-				212
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	2	N		-0-				212
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N		-0-				212
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N		-0-				212
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N		NO RPT				212
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888			
11	1110 N	672	-0-	-438	-0-	19	1	610	2	N		39				242
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	43	9									
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	2	N		8				250
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	9	9									
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	N		13				263
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	14	9									
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	N		-0-				263
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	2	N		14	185 1			92
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	15	9									
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N		NO RPT				92
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264			
11	570 N	394	-0-	-176	-0-	11	1	346	2	N		34				153
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	37	9									
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N		12				165
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	13	9									
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	906	2	N		70				235
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	77	9									
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	N		48				283
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	53	9									
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	13	1	447	2	N		1	189 1			95
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1	9									
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N		NO RPT				95

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	4 1	122 2	N	5					296
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6 9	324 2	N	-0-					296
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	N	-0-					296
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4 1	259 2	N	-0-					296
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 2	N	-0-					296
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	6 1		N	NO RPT					296
KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092														
11	570 N	179	-0-	-391	-0-	5 1	155 2	N	17					413
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	10 9	541 2	N	8					421
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13 1	426 2	N	7					428
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9 9	228 2	N	33					461
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8 9	198 2	N	37	185 1				313
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	5 1		N	NO RPT					313
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														
11	14B DENY	NO RPT	-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-			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-
84 ENERGY LLC 856467														
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
JTL OPERATING CO., INC 448052														
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758														
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-					-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-					-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-					-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-					-0-
03	527 N	299	-0-	-228	-0-	299 2		N	-0-					-0-
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-					-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	156	1	2067	2	Y	-0-					8
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	165	1	2198	2	Y	24					32
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	26	9	1282	2	Y	-0-					32
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1809	2	Y	24	46	1	3	6	7
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	26	9	3654	2	Y	45					45
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	275	1			Y	NO RPT					45

MADISONVILLE (GLEN ROSE) ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL DAVID										56590 565 101653		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON			
WELL #: 1										RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					631		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					631		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					631		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					631		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					631		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					631		
MADISONVILLE (RODESSA) DIGGER ENERGY LLC. MAGNESS, RUBY										56590 700 100677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WELL #: 1										RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11704 - 11898			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-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-		
FANNIN, ANGELA FARRIS										WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102		PERF.11798 - 11962	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-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-		
MITCHELL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11638 - 12050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-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-		
WILSON										WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11800 - 11930	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC FRANCES EVANS UNIT SC										56590 712 100797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WELL #: 1H										RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8800 - 11092			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986											
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490											
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	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036 3	3 9	N	3	95	
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	997 3	8 9	N	7	102	
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	779 3	11 9	N	10	112	
02	924 N	828	-0-	-96	-0-	810 3	18 9	N	16	128	
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-	128	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1064 3	6 9	N	5	133	
PARTEN OPERATING INC. 642718											
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245											
11	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	20 1	1833 2	N	9	61	
12	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	10 9					
01	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	24 1	1994 2	N	-0-	61	
						20 1	1718 2	N	17	78	
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	19 9					
						19 1	1913 2	N	8	86	
03	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	9 9					
						21 1	1780 2	N	9	95	
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	10 9					
						73 1	2017 2	N	8	103	
						9 9					
SAXET OPERATING CO., INC. 749525											
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
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											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444											
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404											
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	15 1	226 2	N	-0-	67	
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	13 1	209 2	N	-0-	67	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-	67	
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	67	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	67	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	82 1	1093 2	N	-0-	32	
03	3100 N	3876	-0-	776	776	271 1	3605 2	N	-0-	32	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	776			N	NO RPT	32	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1439	3	11	9	N	10		90
12	1457 N	1499	-0-	42	-0-	87	1	1412	2	N	-0-	75 7	15
01	1612 N	920	-0-	-692	-0-	60	1	860	2	N	-0-		15
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
11	1350 X	874	-0-	-476	-0-	61	1	813	2	Y	-0-		-0-
12	1395 X	696	-0-	-699	-0-	49	1	647	2	Y	-0-		-0-
01	1395 X	122	-0-	-1273	-0-	9	1	113	2	Y	-0-		-0-
02	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	133	1	1772	2	Y	-0-		-0-
03	1395 X	528	-0-	-867	-0-	37	1	491	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
11	3270 X	2352	-0-	-918	-0-	165	1	2187	2	Y	-0-		81
*12	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	185	1	2455	2	Y	10		91
						11	9						
*01	3379 X	2624	-0-	-755	-0-	184	1	2440	2	Y	-0-		91
*02	2660 X	2302	-0-	-358	-0-	161	1	2133	2	Y	7	98 1	-0-
						8	9						
*03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	223	1	2963	2	Y	30		30
						33	9						
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		30
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
11	930 N	252	-0-	-678	-0-	17	1	227	2	N	7	7 1	-0-
						8	9						
12	992 N	864	-0-	-128	-0-	60	1	804	2	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	N	15	15 1	-0-
						17	9						
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	73	1	968	2	N	-0-		-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			N	-0-		96
12	1581 N	822	-0-	-759	-0-	53	1	769	2	N	-0-	10 7	86
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	N	20		106
						22	9						
02	1400 N	932	-0-	-468	-0-	64	1	868	2	N	-0-		131
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	N	-0-		131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466													
11	360 N	105	-0-	-255	-0-	7	1	98	2	N	-0-		-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	24	1	317	2	N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	N	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			157	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			157	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-			157	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614																
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	11	1	143	2	N	4			30	
							4	9								
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-			30	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-			30	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			30	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			30	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30	
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480																
11	930 N	245	-0-	-685	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-			-0-	
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	2	N	-0-			-0-	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1011	2	N	-0-			-0-	
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1224	2	N	-0-			-0-	
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1394	2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526																
11	690 N	163	-0-	-527	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-	
12	713 N	290	-0-	-423	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-			-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305																
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3	8	9	N	7			88	
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1359	2	N	41	118	1	11	
							45	9								
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	-0-	86	1	1241	2	N	51			62	
							56	9								
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	N	1			68	
							1	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	1350 N	283	-0-	-1067	-0-	20	1	263	2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	97	1	1288	2	N	-0-	-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-	-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	109	1	1448	2	N	-0-	-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	115	1	1530	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
11	750 N	232	-0-	-518	-0-	16	1	216	2	N	-0-	-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	72	1	956	2	N	-0-	-0-
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	2	N	-0-	-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
11	1020 N	866	-0-	-154	-0-	860	3	6	9	N	5	118
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	971	2	N	27	84
						30	9					
01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	60	1	875	2	N	42	126
						46	9					
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-	-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-	151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	12	134
						13	9					
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	N	18	152
						20	9					
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	23	175
						25	9					
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-	175
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-	175
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	175
STRAWTHUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
11	990 N	442	-0-	-548	-0-	15	1	196	2	Y	210	11
						231	9					
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	2	Y	-0-	11
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	59	11
						65	9					
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	Y	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-	53
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-	53
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	53
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-	53
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	54
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	54

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444								
KLEB, CLIFTON R.				WELL #:	2	RRCID ->	102672	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8558 -	8574
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	BALANCE
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	4 1	57 2	Y	-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-				-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ANDREWS, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	105356	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8371 -	8386
11	990 N	581	-0-	-409	-0-	41 1	540 2	N	-0-				112
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	59 1	788 2	N	-0-				112
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	60 1	792 2	N	-0-				112
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	52 1	692 2	N	-0-				112
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62 1	824 2	N	12				124
						13 9							
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT				124
BROWN, MILDRED				WELL #:	1	RRCID ->	110367	COMPL. DATE	01/17/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8372 -	8436
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	62 1	818 2	N	-0-				20
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	68 1	908 2	N	-0-				20
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	73 1	967 2	N	37				57
						41 9							
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	66 1	883 2	N	40				97
						44 9							
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	83 1	1104 2	N	33				130
						36 9							
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT				130
EVANS, FRANCES				WELL #:	1	RRCID ->	111914	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8458 -	8474
11	810 N	513	-0-	-297	-0-	36 1	476 2	N	1				133
						1 9							
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	52 1	697 2	N	-0-				133
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43 1	566 2	N	-0-				133
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 2	N	-0-				133
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	260 2	N	28	135	1		26
						31 9							
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT				26
CAMPBELL ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	115063	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8305 -	8314
11	2160 N	1301	-0-	-859	-0-	20 1	1281 2	N	-0-				145
12	2201 N	220	-0-	-1981	-0-	4 1	216 2	N	-0-				145
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	N	-0-				145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145
03	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	46 1	3036 2	N	11				40
						12 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
MATHIS, J. F. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	116822	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9846	PERF. 8375 -	8383
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				25
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
M	ALLOW 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
11	420 N	40	-0-	-380	-0-	3	1	37	2	N	-0-			83
12	434 N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	2	N	-0-			83
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			83
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			83
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-			83
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			83
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	N	-0-			80
03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	207	1	2753	2	N	-0-			80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	N	-0-			100
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	157	1	2091	2	N	-0-			100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			35
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			35
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			35
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			35
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1466	2	N	1			188
						1	9							
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	132	1	1755	2	N	45			233
						50	9							
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	2	N	34			267
						37	9							
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	14	181	1	100
						15	9							
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	N	-0-			100
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			100
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	2	Y	-0-			58
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	2			60
						2	9							
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			60
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	1	6	1	55
						1	9							
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	3			2
						3	9							
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			2

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1680 N	1069	-0-	-611	-0-	75	1	994	2	N	-0-	95
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	N	13	108
						14	9					
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	2	N	28	136
						31	9					
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	32	168
						35	9					
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	92	1	1224	2	N	3	171
						3	9					
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	171

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
11	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	76	1	1012	2	N	-0-	89
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	115	1	1533	2	N	15	104
						17	9					
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	85	1	1132	2	N	24	128
						26	9					
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	91	1	1213	2	N	31	159
						34	9					
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	96	1	1269	2	N	29	188
						32	9					
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	188

ZULCH, SALLY WELL #: RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023												

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
11	750 N	149	-0-	-601	-0-	10	1	139	2	N	-0-	30
12	713 N	72	-0-	-641	-0-	5	1	67	2	N	-0-	30
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	30
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-	30
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-	30
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	30

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-	18
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	2	N	-0-	18
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	26	1	830	2	N	-0-	18
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-	18
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	2	N	-0-	18
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	18

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-	35
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	Y	-0-	35
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-	35
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	Y	-0-	35
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1119	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			161
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-			161
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-			161
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	2			163
						2	9							
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-	1 7	1 8	160
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			160
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	Y	-0-			15
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	103	1	1375	2	Y	15			30
						17	9							
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	65	1	861	2	Y	-0-			30
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	Y	7	25 1	1 6	11
						8	9							
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	131	1	1735	2	Y	21			21
						23	9							
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			21
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			152
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			152
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			152
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			152
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-			152
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	62	1	1992	2	N	15			138
						17	9							
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	60	1	1936	2	N	20			158
						22	9							
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1363	2	N	38			196
						42	9							
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	N	12	176 1		32
						13	9							
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	N	19			51
						21	9							
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			51
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	3			39
						3	9							
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	N	11			50
						12	9							
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	N	42			92
						46	9							
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	55	1	734	2	N	19			111
						21	9							
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	-0-			111
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			111

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	240 N	239	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					99
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					99
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					99
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					99
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					99
04	240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT					99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146																		
11	90 N	61	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					167
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					167
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					167
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	1					168
								1	9									
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					168
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					168
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298																		
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					4
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					4
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					4
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					4
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					4
04	120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560																		
11	450 N	63	-0-	-0-	-387	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					21
12	589 N	175	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					21
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					21
04	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT					21
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480																		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0					(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE								
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	4						184								
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9																		
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	10						194								
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9																		
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	14						208								
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9																		
									13	1	173	2	N	12						220								
									13	9																		
									26	1	344	2	N	8						228								
									9	9																		
													N	NO RPT						228								

BROWN, MILDRED										WELL #:		2		RRCID -> 227053		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8380 - 8387								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								

BROWN, MILDRED										WELL #:		3		RRCID -> 242500		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8424 - 8430								
11	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	9						127								
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9																		
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	2	N	25						152								
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9																		
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	N	33						185								
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9																		
									75	1	1001	2	N	15						200								
									17	9																		
									94	1	1245	2	N	1						201								
									1	9																		
													N	NO RPT						201								

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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444															
VICK, M. Y.				WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8668 - 8758							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	330 N	124	-0-	-206	-0-		14	1	110	2	N	-0-						83	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-		17	1	137	2	N	-0-						83	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		16	1	131	2	N	4						87	
							4	9											
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		18	1	143	2	N	16						103	
							18	9											
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		10	1	78	2	N	9						112	
							10	9											
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT						112	

VICK, M. Y.				WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8714 - 8788							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

VICK, M. Y.				WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8646 - 8740							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

VICK, M. Y.				WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 8668 - 8706							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MOSS-MALONE				WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8664 - 8690					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON									
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444															
CARMICHAEL				WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9514 - 12250					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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							
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	38	1	2	9	N	2			364					
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	13	1	2	9	N	2			366					
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-			366					
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-			366					
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	12	1	2	9	N	2			368					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			370					
BLACKSTONE MINERALS				WELL #: 4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166		PERF.11719 - 11760							
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-					
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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
MAGNET WITHERS				56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
DUFFY, G. A.				WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685		PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
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-					

MAGNET WITHERS			//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748														
DUFFY, G. A.			WELL #:		2	RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

DUFFY, G. A.			WELL #:		8	RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500		-		5504			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			WELL #:		549836	RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542		PERF. N/A							
HALAMICEK, J. M.					3														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

HALAMICEK, J. M.			WELL #:		6	RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5463		-		5480			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

ORX RESOURCES, L.L.C.			WELL #:		627136	RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2154		-		2164			
DEBRUHL, H. E.					3														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

COCKBURN, H. C.			WELL #:		138	RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5401		-		5461			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894						Y	-0-					-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID -> 285830	COMPL. DATE 07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860	- 5864
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1485 1	16 2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1400 1	88 2	N	-0-	-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1270 1	207 2	N	-0-	-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1430 1	50 2	N	-0-	-0-
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1463 1	27 2	N	-0-	-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1425 1	77 2	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID -> 282351	COMPL. DATE 06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5895	- 5897
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1	9	2	N	-0-						-0-	
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	50	2	N	-0-						-0-	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	120	2	N	-0-						-0-	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	28	2	N	-0-						-0-	
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	833	1	16	2	N	-0-						-0-	
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	44	2	N	-0-						-0-	
MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATES B				WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	10	2	Y	-0-						-0-	
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	-0-	868	1	54	2	Y	-0-						-0-	
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	126	2	Y	-0-						-0-	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	869	1	30	2	Y	-0-						-0-	
*03	DLQ G-10	902	-0-	902	-0-	902	886	1	16	2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	899	-0-	899	-0-	1801	853	1	46	2	Y	-0-						-0-	
MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
PIERCE ESTATES				WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PIERCE ESTATE				WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MAGNET WITHERS (F-13)			//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATE			WELL #:		C257	RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
M	0	ALLOW 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PIERCE ESTATE C			WELL #:		248	RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675						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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
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				
11	DLQ G-10	509	-0-	509	509	41	1	468	9	Y	425	438	1			42
12	DLQ G-10	462	-0-	462	971	33	1	429	9	Y	390	388	1			44
01	DLQ G-10	369	-0-	369	1340	27	1	342	9	Y	311	293	1			62
02	1891 N	551	-0-	-1340	-0-	20	1	531	9	Y	483	472	1			73
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	9	Y	532	544	1			61
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	9	Y	129	168	1			22

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				//CONT.//	56688 586	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	627136															
COCKBURN, H.C.				WELL #:	152	RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COCKBURN, H. C.					WELL #:	33	RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COCKBURN, H. C.					WELL #:	128	RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
COCKBURN, H. C.					WELL #:	164	RRCID -> 281156		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5145 - 5196							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	465					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	465					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	465					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	465					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	465					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	465	465					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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H.C. 'B'			WELL #: 13	RRCID -> 098870	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 6273	PERF. 5478	- 5485
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 132752	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 5490	- 5500
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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																			
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2											RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 4578 - 4588		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COCKBURN, H. C. WELL #: 110											RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 5392 - 5406		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
COCKBURN, H. C. WELL #: 102											RRCID -> 244969		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 5420 - 5433		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
FRANZ, J.H. WELL #: 6											RRCID -> 273497		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5460		
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-	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C222											RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4730 - 4765		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47											RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4660 - 4680		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487														
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		//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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2026																		

COCKBURN, H. C.		WELL #:		121	RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5408 - 5420							
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-

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							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560														
PIERCE ESTATES		WELL #:		C234	RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4292 - 4302							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			466352								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			109942								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					-0-
AMRWR, LLC			102699								
PRASIFKA			WELL #: 1	RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) RESOURCE EXPL & PROD, INC. COCKBURN												//CONT.// WELL #: 3		56688 807 703393		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C. "A"												WELL #: 3		56688 810 549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 4061 - 4067					
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-						
ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.												WELL #: 49		627136		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 3956 - 4322	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-						
COCKBURN, H. C.												WELL #: 33		RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 4121 - 5167			
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-						
FRANZ, J. H.												WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084			
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-						
COCKBURN, H. C.												WELL #: 164		RRCID -> 282662		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4122 - 5196			
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-						
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-						

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560									
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918									
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	1	9	2
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	861	1	54	2
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	784	1	127	2
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	878	1	31	2
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	886	1	16	2
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	851	1	46	2
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560									
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)										56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
DUFFY, G. A.										WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4279 - 4289	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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	
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-	
COCKBURN, H. C. -B-										WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH		6014 PERF. 4162 - 4170	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136									
COCKBURN, H. C.										WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH		6303 PERF. 4117 - 4124	
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-	
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560									
PIERCE ESTATES										WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH		5712 PERF. 4230 - 4236	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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	
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	1	13	2	N	-0-						-0-	
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1170	1	73	2	N	-0-						-0-	
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1076	1	175	2	N	-0-						-0-	
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1202	1	42	2	N	-0-						-0-	
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1212	1	23	2	N	-0-						-0-	
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1151	1	63	2	N	-0-						-0-	

MAGNET WITHERS (MIO 4400)				56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
COCKBURN, H. C. -B-				WELL #:	16 D	RRCID ->	040426	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4402 - 4408				
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
COCKBURN, HC				WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4372 - 4378				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
COCKBURN, H. C.				WELL #:	147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4410 - 4414				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
PIERCE ESTATES				WELL #:	B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 4346 - 4362				
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	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-
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				
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-

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748															
DUFFY, G. A.				WELL #:		3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5403	-	5407			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	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-	
DUFFY, G. A.				WELL #:		14	RRCID -> 122703	COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL	DEPTH	5686	PERF.	5391	-	5395			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.				WELL #:		23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL	DEPTH	6029	PERF.	5384	-	5387			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)				56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
CHAROLAIS ENERGY, LLC				102927															
COCKBURN, H. C.				WELL #:		129	RRCID -> 117017	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7543	PERF.	2085	-	2700		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
COCKBURN OIL CORP. UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 170592	COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	3818	-	3826			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	T. A.	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-	
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)				56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653															
CAMERON HEIRS				WELL #:		2H	RRCID -> 278974	COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL	DEPTH	12412	PERF.	12595	-	18720			
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-					223	
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2				N	-0-					223	
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2				N	-0-					223	
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-					223	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					223	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					223	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//												56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
THERON ENERGY OPERATING, LLC												102302											
ARTEMIS												WELL #:		1H		RRCID -> 300246		COMPL. DATE 09/01/2025		TOTAL DEPTH 12482		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-						Y	NO RPT					-0-					
BURK ROYALTY CO., LTD.												108799											
FISH CAMP												WELL #:		1H		RRCID -> 296144		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13209 - 18021	
11		11880 X	10362	-0-	-1518	-0-			8843	2	1519	9	N	1381	1214	1		399					
12		12276 X	10304	-0-	-1972	-0-			8893	2	1411	9	N	1283	1266	1		416					
01		11408 X	9857	-0-	-1551	-0-			8387	2	1470	9	N	1336	1429	1		323					
02		10052 X	8004	-0-	-2048	-0-			6898	2	1106	9	N	1005	887	1		441					
03		10695 X	9182	-0-	-1513	-0-			7898	2	1284	9	N	1167	1244	1		364					
04		10350 X	7872	-0-	-2478	-0-			6645	2	1227	9	N	1115	1222	1		257					
S. STEINHAGEN												WELL #:		1H		RRCID -> 297150		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14263 - 21305	
11		40770 X	26960	-0-	-13810	-0-			259	1	26053	2	N	589	732	1		204					
									648	9													
12		42129 X	31336	-0-	-10793	-0-			168	1	30282	2	N	805	563	1		446					
									886	9													
01		38595 X	32290	-0-	-6305	-0-			206	1	31218	2	N	787	897	1		336					
									866	9													
02		34468 X	27269	-0-	-7199	-0-			177	1	26402	2	N	627	724	1		239					
									690	9													
03		36425 X	30121	-0-	-6304	-0-			188	1	29162	2	N	701	723	1		217					
									771	9													
04		31260 X	28880	-0-	-2380	-0-			254	1	27936	2	N	627	737	1		107					
									690	9													
FORTUNE RESOURCES LLC												278755											
BSCM A-937												WELL #:		1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663		PERF.12039 - 16391	
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-			573	2	33	9	N	30				205					
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-			215	2	2	9	N	2				207					
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-			729	2	140	9	N	127	183	1		151					
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-			505	2	101	9	N	92				243					
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			1071	2	601	9	N	546	364	1		425					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				425					
NECHES TRANSPORT INC.												601854											
CARTWRIGHT												WELL #:		1H		RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13073		PERF.14589 - 16308	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
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-					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	404 3	14 9	N	13			147
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898 3	9 9	N	8			155
01	1643 N	1072	-0-	-571	-0-	1037 3	35 9	N	32			187
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037 3	3 9	N	3			190
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	817 3	39 9	N	35	172 1		53
04	1050 N	882	-0-	-168	-0-	858 3	24 9	N	22			75
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
11	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9542 3	73 9	N	66	179 1		119
12	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10536 3	25 9	N	23			142
01	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9301 3	63 9	N	57			199
02	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9301 3	50 9	N	45	171 1		73
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11533 3	52 9	N	47			120
04	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9008 3	57 9	N	52			172
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-			266
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			266
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-			266
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	275 3	3 9	N	3			269
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449 3	3 9	N	3	153 1		119
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 3	7 9	N	6			125
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			80
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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												
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4078 3	195 9	N	177	177 1		481
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-			481
01	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4804 3	195 9	N	177	177 1		481
02	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3		N	-0-			481
03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4306 3	353 9	N	321	321 1		481
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 3		N	-0-			481
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER											
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523											
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	3480 X	1127	-0-	-2353	-0-	1127	3			N	130
12	3596 X	764	-0-	-2832	-0-	760	3	4	9	N	134
01	3596 X	1341	-0-	-2255	-0-	1302	3	39	9	N	169
02	1792 X	1330	-0-	-462	-0-	1302	3	28	9	N	194
03	1984 X	983	-0-	-1001	-0-	966	3	17	9	N	32
04	1290 X	1193	-0-	-97	-0-	1173	3	20	9	N	50
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068											
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	30
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	30
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	30
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	30
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	30
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443											
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	3	7	9	N	70
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1308	3	21	9	N	89
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	3	18	9	N	105
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	3	6	9	N	110
03	1333 N	214	-0-	-1119	-0-	197	3	17	9	N	125
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1377	3	22	9	N	145
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638											
11	4920 X	12	-0-	-4908	-0-	12	3			N	147
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	147
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	147
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	147
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	147
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	147
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332											
11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2247	3	239	9	N	227
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2137	3	261	9	N	107
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2257	3	279	9	N	182
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1709	3	204	9	N	194
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1801	3	234	9	N	48
*04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	1883	3	267	9	N	114

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					254
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					254
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3	204	9	N	185	185	1			254
02	1428 N	1275	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					254
03	2015 N	1629	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					254
04	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1243	3	50	9	N	45					299
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162																		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837																		
11	2580 X	1515	-0-	-1065	-0-	-0-	-0-	1458	3	57	9	N	52					326
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	3	67	9	N	61					387
01	2666 X	2165	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	2089	3	76	9	N	69	180	1			276
02	2408 X	2098	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	2089	3	9	9	N	8	175	1			109
03	2666 X	572	-0-	-2094	-0-	-0-	-0-	538	3	34	9	N	31					140
04	2580 X	466	-0-	-2114	-0-	-0-	-0-	431	3	35	9	N	32					172
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690																		
11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7262	3	638	9	N	580	535	1			254
12	7812 X	4986	-0-	-2826	-0-	-0-	-0-	4500	3	486	9	N	442	537	1			159
01	7812 X	4678	-0-	-3134	-0-	-0-	-0-	4203	3	475	9	N	432	513	1			78
02	7364 X	4499	-0-	-2865	-0-	-0-	-0-	4203	3	296	9	N	269	148	1			199
03	8153 X	2908	-0-	-5245	-0-	-0-	-0-	2698	3	210	9	N	191	320	1			70
04	7890 X	2008	-0-	-5882	-0-	-0-	-0-	1738	3	270	9	N	245	121	1			194
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030																		
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	3	46	9	N	42					92
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	3	42	9	N	38					130
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4706	3	35	9	N	32					162
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4706	3	39	9	N	35					197
03	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	3737	3	39	9	N	35	175	1			57
04	4590 X	2659	-0-	-1931	-0-	-0-	-0-	2626	3	33	9	N	30					87
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000																		
11	8970 X	8771	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	8235	3	536	9	N	487	359	1			252
12	9269 X	9204	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	8625	3	579	9	N	526	708	1			70
01	9269 X	8565	-0-	-704	-0-	-0-	-0-	8013	3	552	9	N	502	352	1			220
02	8344 X	7387	-0-	-957	-0-	-0-	-0-	6923	3	464	9	N	422	528	1			114
03	9238 X	7110	-0-	-2128	-0-	-0-	-0-	6681	3	429	9	N	390	357	1			147
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278																		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF. 13832 - 19811												
11	4290 X	3015	-0-	-1275	-0-	2987	3	28	9	N	25	125
12	4433 X	3202	-0-	-1231	-0-	3174	3	28	9	N	25	150
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4327	3	44	9	N	40	190
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4327	3	22	9	N	20	210
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3821	3	57	9	N	52	92
04	4230 X	3667	-0-	-563	-0-	3634	3	33	9	N	30	122
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 13849 - 19738												
11	2820 X	2426	-0-	-394	-0-	2398	3	28	9	N	25	200
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3558	3	26	9	N	24	224
01	4526 X	435	-0-	-4091	-0-	427	3	8	9	N	7	62
02	4088 X	463	-0-	-3625	-0-	427	3	36	9	N	33	95
03	4526 X	382	-0-	-4144	-0-	374	3	8	9	N	7	102
04	3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2896	3	30	9	N	27	129
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF. 14570 - 20184												
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	184
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-	184
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	184
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	184
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	184
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 13080 - 19296												
11	5430 X	4459	-0-	-971	-0-	4115	3	344	9	N	313	217
12	5611 X	4477	-0-	-1134	-0-	4107	3	370	9	N	336	207
01	5363 X	3789	-0-	-1574	-0-	3480	3	309	9	N	281	132
02	4844 X	4103	-0-	-741	-0-	3763	3	340	9	N	309	89
03	4619 X	4067	-0-	-552	-0-	3761	3	306	9	N	278	185
04	4470 X	4431	-0-	-39	-0-	4073	3	358	9	N	325	159
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
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
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
11	4620	X	1185	-0-	-3435	-0-	1010	3	175	9	N	159	251
12	4774	X	4029	-0-	-745	-0-	3709	3	320	9	N	291	362
01	4774	X	2365	-0-	-2409	-0-	2121	3	244	9	N	222	224
02	2380	X	2366	-0-	-14	-0-	2121	3	245	9	N	223	94
03	4030	X	1426	-0-	-2604	-0-	1203	3	223	9	N	203	127
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5567	3	483	9	N	439	154
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
11	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	3490	3	240	9	N	218	162
12	4185	X	3479	-0-	-706	-0-	3246	3	233	9	N	212	195
01	4185	X	3410	-0-	-775	-0-	3188	3	222	9	N	202	217
02	3780	X	3456	-0-	-324	-0-	3283	3	173	9	N	157	199
03	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3509	3	208	9	N	189	209
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	209
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127													
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2239	3	162	9	N	147	142
12	2201	N	1643	-0-	-558	-0-	1533	3	110	9	N	100	242
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1917	3	151	9	N	137	199
02	2240	N	2009	-0-	-231	-0-	1917	3	92	9	N	84	115
03	1643	N	424	-0-	-1219	-0-	341	3	83	9	N	75	190
04	2010	N	554	-0-	-1456	-0-	493	3	61	9	N	55	245
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
11	4680	X	4533	-0-	-147	-0-	4335	3	198	9	N	180	404
12	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	4584	3			N	-0-	404
01	4805	X	4239	-0-	-566	-0-	4043	3	196	9	N	178	404
02	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	4043	3	189	9	N	172	404
03	4681	X	4132	-0-	-549	-0-	4132	3			N	-0-	404
04	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4214	3	101	9	N	92	318
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356													
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-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800													
11	4920	X	3513	-0-	-1407	-0-	3424	3	89	9	N	81	235
12	3317	X	2275	-0-	-1042	-0-	2196	3	79	9	N	72	307
01	3720	X	1860	-0-	-1860	-0-	1797	3	63	9	N	57	184
02	3360	X	1693	-0-	-1667	-0-	1605	3	88	9	N	80	264
03	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	2365	3	141	9	N	128	214
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4708	3	124	9	N	113	145

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	126
04	14B2	EXT	-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														
11	1890	X	6	-0-	-1884	-0-	6	3				N	-0-	155
12	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3				N	-0-	155
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3256	3	223	9		N	203	180
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3256	3	311	9		N	283	284
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3877	3	484	9		N	440	225
04	3210	X	1324	-0-	-1886	-0-	1324	3				N	-0-	225
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1614	3	355	9		N	323	219
12	1860	N	637	-0-	-1223	-0-	399	3	238	9		N	216	75
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1341	3	266	9		N	242	137
02	1848	N	1673	-0-	-175	-0-	1341	3	332	9		N	302	259
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	666	3	73	9		N	66	149
04	1560	N	1252	-0-	-308	-0-	830	3	422	9		N	384	172
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
11	570	N	78	-0-	-492	-0-	35	3	43	9		N	39	105
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	528	3	44	9		N	40	145
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	787	3	68	9		N	62	207
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3				N	-0-	207
03	558	N	246	-0-	-312	-0-	84	3	162	9		N	147	179
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	919	3	95	9		N	86	90
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
11	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	18876	3	1601	9		N	1455	401
12	22816	X	14835	-0-	-7981	-0-	13368	3	1467	9		N	1334	124
01	22816	X	11403	-0-	-11413	-0-	10076	3	1327	9		N	1206	256
02	20608	X	11563	-0-	-9045	-0-	10076	3	1487	9		N	1352	177
03	21173	X	19000	-0-	-2173	-0-	17034	3	1966	9		N	1787	57
04	20490	X	12472	-0-	-8018	-0-	10987	3	1485	9		N	1350	157

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	16802 3	1406 9	N	1278	1069 1			256
12	23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	21531 3	1636 9	N	1487	1604 1			139
01	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	10326 3	1219 9	N	1108	1067 1			180
02	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	10326 3	1120 9	N	1018	1026 1			172
03	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	17032 3	1538 9	N	1398	1446 1			124
04	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	16733 3	1322 9	N	1202	1064 1			262
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609													
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2932 3	218 9	N	198	542 1			80
12	2542 X	840	-0-	-1702	-0-	814 3	26 9	N	24				104
01	7626 X	779	-0-	-6847	-0-	756 3	23 9	N	21				125
02	6888 X	953	-0-	-5935	-0-	756 3	197 9	N	179				304
03	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12191 3	936 9	N	851	1070 1			85
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3613 3	350 9	N	318	178 1			225
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935													
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	828 3	344 9	N	313	341 1			179
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	873 3	369 9	N	335	183 1			331
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	893 3	340 9	N	309	513 1			127
02	1092 N	1030	-0-	-62	-0-	697 3	333 9	N	303	176 1			254
03	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	686 3	364 9	N	331	338 1			247
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	834 3	339 9	N	308	356 1			199
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328													
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3334 3	377 9	N	343	353 1			779
12	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	2986 3	472 9	N	429	359 1			849
01	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3018 3	372 9	N	338	670 1			517
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3096 3	377 9	N	343	343 1			517
03	3844 X	3411	-0-	-433	-0-	3077 3	334 9	N	304	508 1			313
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT				313
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615													
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	24 3	25 9	N	23				162
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	42 3	44 9	N	40				202
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	17 3	25 9	N	23				225
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	17 3	29 9	N	26	176 1			75
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	14 3	6 9	N	5				80
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				80
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050													
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1101 3	127 9	N	115				553
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1456 3	169 9	N	154	179 1			528
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1101 3	87 9	N	79	360 1			247
02	1148 N	963	-0-	-185	-0-	821 3	142 9	N	129	176 1			200
03	1612 N	853	-0-	-759	-0-	728 3	125 9	N	114	179 1			135
04	1140 N	433	-0-	-707	-0-	264 3	169 9	N	154				289
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606													
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1955 3	305 9	N	277	356 1			65
12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2215 3	429 9	N	390	171 1			284
01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	1874 3	279 9	N	254	354 1			184
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	1868 3	306 9	N	278	347 1			115
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	6516 3	958 9	N	871	707 1			279
04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	4856 3	725 9	N	659	711 1			227

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085															
M	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977															
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	771	3	260	9	N		236	174	1	194
12	1178 N	995	-0-	-183	-0-	733	3	262	9	N		238	181	1	251
01	930 N	839	-0-	-91	-0-	552	3	287	9	N		261	357	1	155
02	952 N	644	-0-	-308	-0-	413	3	231	9	N		210	160	1	205
03	992 N	517	-0-	-475	-0-	229	3	288	9	N		262	355	1	112
04	810 N	568	-0-	-242	-0-	308	3	260	9	N		236	169	1	179
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513															
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1133	3	124	9	N		113			197
12	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	960	3	114	9	N		104			301
01	1457 N	1000	-0-	-457	-0-	901	3	99	9	N		90	177	1	214
02	1176 N	1051	-0-	-125	-0-	934	3	117	9	N		106	176	1	144
03	1085 N	980	-0-	-105	-0-	880	3	100	9	N		91	177	1	58
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N		NO RPT			58
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161															
11	17610 X	17430	-0-	-180	-0-	15594	3	1836	9	N		1669	1432	1	342
12	18352 X	14739	-0-	-3613	-0-	13215	3	1524	9	N		1385	1585	1	142
01	18352 X	15000	-0-	-3352	-0-	13231	3	1769	9	N		1608	1610	1	140
02	16576 X	12565	-0-	-4011	-0-	11140	3	1425	9	N		1295	1178	1	257
03	18073 X	13906	-0-	-4167	-0-	12288	3	1618	9	N		1471	1404	1	324
04	17430 X	12803	-0-	-4627	-0-	11350	3	1453	9	N		1321	1241	1	404
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072															
11	72690 X	60034	-0-	-12656	-0-	55535	3	4499	9	N		4090	3954	1	1184
12	72540 X	64283	-0-	-8257	-0-	59654	3	4629	9	N		4208	4481	1	911
01	69967 X	59702	-0-	-10265	-0-	55498	3	4204	9	N		3822	3980	1	753
02	62748 X	51336	-0-	-11412	-0-	47297	3	4039	9	N		3672	3402	1	1023
03	67053 X	61908	-0-	-5145	-0-	57574	3	4334	9	N		3940	3938	1	1025
04	62220 X	56380	-0-	-5840	-0-	52515	3	3865	9	N		3514	3716	1	823
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456															
11	168660 X	138064	-0-	-30596	-0-	129724	3	8340	9	N		7582	7461	1	286
12	166842 X	138776	-0-	-28066	-0-	130314	3	8462	9	N		7693	7740	1	239
01	160084 X	133993	-0-	-26091	-0-	125775	3	8218	9	N		7471	7535	1	175
02	132748 X	119449	-0-	-13299	-0-	112290	3	7159	9	N		6508	6488	1	195
03	146971 X	132275	-0-	-14696	-0-	124556	3	7719	9	N		7017	7162	1	50
04	138060 X	119494	-0-	-18566	-0-	112446	3	7048	9	N		6407	6055	1	402

MANVEL (F.B. I, OLIGOCENE)		57233 191	ASSOCIATED		49B	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
BELCHER, W. T. "B"		WELL #: 58	RRCID -> 300679		COMPL. DATE 09/18/2025	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5416 -	5632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4200	-0-	-0-	-4200	-0-				-0-
*12	4340	-0-	-0-	-4340	-0-				44
01	4340	-0-	-0-	-4340	-0-				-0-
02	3920	-0-	-0-	-3920	-0-				44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				44
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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-
LEMMER, J.		WELL #: 11	RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL DEPTH	6234	PERF. 5804 -	5814
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-
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
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-
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
11	14B DENY	-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-

MANVEL (OLIGOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC COLBY, E.H. ET AL				57233 775 215343		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	16	RRCID ->	300610	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	4528 - 4584		
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0- B		97					N	1				2
12	0	-0-	-0-	-0- B		97					N	-0-				2
01	0	-0-	-0-	-0- B		97					N	-0-				2
02	0	-0-	-0-	-0- B		97					N	100				100
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				97												
03	0	-0-	-0-	-0- B		97					N	-0-				100
04	0	-0-	-0-	-0- B		97					N	-0-				100
MAPLE BRANCH (YEGUA) COBRA OIL & GAS CORPORATION VICK UNIT				57281 495 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
				WELL #:	1	RRCID ->	242377	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL	DEPTH	3538	PERF.	3308 - 3312		
11	3330 X	3142	-0-	-188	-0-	1456	2	1686	9	N	1533	1505	1			279
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1729	2	1723	9	N	1566	1556	1			289
01	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	1390	2	1452	9	N	1320	1362	1			247
02	3108 X	2126	-0-	-982	-0-	354	2	1772	9	N	1611	1490	1			368
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	2705	2	1988	9	N	1807	1823	1			352
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	3101	2	1915	9	N	1741	1810	1			283
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) MAGNUM PRODUCING, LP TICONDEROGA GAS UNIT A				57299 757 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
				WELL #:	2	RRCID ->	281611	COMPL. DATE	07/19/2024	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	4677 - 5144		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
MARIMBA (MIDDLE WILCOX) PALEO OIL COMPANY LLC BP AMERICA A-303				57468 500 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
				WELL #:	1	RRCID ->	249134	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12388 - 12498		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	359	1			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					306
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					328
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	181	1			167
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1519 2	34 9	N		31	181	1			17
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGIAN RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 076 013365		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
				WELL #:	21J	RRCID ->	149758	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL	DEPTH	8520	PERF.	7790 - 7793		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
M	0	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
OHIO-SUN UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 293605	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8022 - 8026
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2		Y	-0-				-0-	
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-				-0-	
01	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2		Y	-0-				-0-	
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	871	2		Y	-0-				-0-	
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	2		Y	-0-				-0-	
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
OHIO-SUN UNIT										WELL #:	12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 7780 - 7784
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
OHIO-SUN UNIT										WELL #:	31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7750 - 7782
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)			57578 494	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365								
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7372 - 7376			
M	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
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-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 - 5414			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 26J	RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/04/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926			
11	4380 X	3838	-0-	-542	-0-	3838 2	N	-0-			-0-
12	4495 X	3713	-0-	-782	-0-	3713 2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3101	-0-	-1239	-0-	3101 2	N	-0-			-0-
02	3892 X	3159	-0-	-733	-0-	3159 2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3358	-0-	-951	-0-	3358 2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3513	-0-	-327	-0-	3513 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
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-
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557	-	8628
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT	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
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-				
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
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-				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						27				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						27				
*01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2				Y	-0-						27				
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2		Y	-0-						27				
03	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	5	2		Y	-0-						27				
04	T. A.	14	-0-	14	20	1	1	13	2		Y	-0-						27				

MARRS MCLEAN (MCLEAN)			57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
BROUSSARD			WELL #:	2ST	RRCID -> 157663	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10674	- 10717					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				202
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				202
04	0 X	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					
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-				266
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				266
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				266
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				266
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				266
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				266
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					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67
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
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				169
*04	14B2 EXT	-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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	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-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954												
STATE TRACT 173				WELL #:	2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT					-0-
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-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L															58213 666 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
															WELL #:		6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L															58213 683 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
															WELL #:		3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
12	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								

STATE TRACT 485-L															WELL #:		5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L															58213 684 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
															WELL #:		3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								

STATE TRACT 485-L															WELL #:		5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L															58213 685 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
															WELL #:		4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
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-								

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)				58213 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #:	4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6672 - 6758
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595						
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 6438 - 6460
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 6342 - 6346
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 6854 - 6904
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595														
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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														
11	14B	DENY	NO RPT	-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-				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-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364														
11	14B	DENY	NO RPT	-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-				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-
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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)				58320 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471															
ENGLISH				WELL #: 1		RRCID -> 297809		COMPL. DATE 04/09/2024		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7122 - 7124							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	1500		5493	-0-	3993	3993		5478	2	15	9	N	14						55
12	14601		6079	-0-	-8522	-0-		6064	2	15	9	N	14						69
01	9898		5724	-0-	-4174	-0-		5683	2	41	9	N	37						106
02	8796		5098	-0-	-3698	-0-		5023	2	75	9	N	68						174
03	8416		4983	-0-	-3433	-0-		4948	2	35	9	N	32						206
*04	9028		5264	-0-	-3764	-0-		5208	2	56	9	N	51	179	1				78
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							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						125
STEPHENSON, JOHN				WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
STEPHENSON, J. W.				WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
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							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10													58651 640 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
WELL #:													5	RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200	PERF.11955 - 11970				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-		450 1		5969 2	N		56							210			
12		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-		435 1		4987 2	N		78		187	1				101			
01		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		390 1		4090 2	N		57							158			
02		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		255 1		2632 2	N		57							215			
03		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-		465 1		6155 2	N		70		186	2				99			
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N		NO RPT							99			
MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6													58651 685 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
WELL #:													23	RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12920				
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-		850 2		12 9	N		11							231			
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1356 2		34 9	N		31							262			
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-		941 2		2 9	N		2							264			
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1290 2		23 9	N		21		155	1				130			
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1078 2		26 9	N		24							154			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							154			
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10													58651 760 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
WELL #:													3	RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992	PERF. 9068 - 9074				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-							-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-							-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-							-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-							-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-							-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT							-0-			
MCCOY (QUINN) ZONE RIDGE OPERATING, LLC QUINN, B. E.													59107 400 103926	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #:													1	RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9050 - 9064				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT							-0-			
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-			
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.													59416 200 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #:													1	RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7694 - 7718				
11		420 X	366	-0-	-54	-0-		4 1		362 2	N		-0-							92			
12		977 X	977	-0-	-0-	-0-		10 1		967 2	N		-0-							92			
01		341 X	279	-0-	-62	-0-		3 1		276 2	N		-0-							92			
02		336 X	23	-0-	-313	-0-		23 2			N		-0-							92			
03		992 N	750	-0-	-242	-0-		11 1		739 2	N		-0-							92			
04		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		245 1		2547 2	N		-0-							92			

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7658 - 7706	
M	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
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	12	1	1030	2	Y	-0-			27
12	1860 X	1035	-0-	-825	-0-	11	1	1024	2	Y	-0-			27
01	1860 X	667	-0-	-1193	-0-	8	1	659	2	Y	-0-			27
02	1680 X	887	-0-	-793	-0-	12	1	875	2	Y	-0-			27
03	1240 X	829	-0-	-411	-0-	12	1	817	2	Y	-0-			27
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	189	1	1964	2	Y	-0-			27

AMMANN, HOMER TRUST				WELL #:	1ST	RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		43
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 2	N	-0-	43
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	142 2	N	-0-	43
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	43
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 1	163 2	N	-0-	43
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	207 2	N	4	47
						4 9				

MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA				59416 500 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	RRCID -> 257724	COMPL.	DATE 06/19/2010	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	7680	- 7848
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	9 1	753	2	N	2		70
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2 9						
01	961	N	594	-0-	-367	-0-	9 1	814	2	N	-0-		70
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	7 1	587	2	N	-0-		70
							7 1	515	2	N	10		80
03	837	N	29	-0-	-808	-0-	11 9			N	-0-		80
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-		80
							128 1	1329	2	N	4		84
							4 9						

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850					
MILES, TIM				WELL #:	1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7260 - 7274
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116

MELLON (10500)	60357	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC	101415				
BURKE, FRANCES P. ET AL	WELL #:	1	RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420
11 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED	12/31/2025				-0-

BARKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10333 - 10350
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/12/2026					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	94
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
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	1
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
MENEFE (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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	63
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014							
MENEFE (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
11	14B DENY	NO RPT	-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-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2026							
RAUN, N.		WELL #:	3	RRCID -> 128757	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7611 - 7617
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-

MENEFEE (YEGUA EY 9850) VIPER S.W.D., LLC STOCKTON GAS UNIT														60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON				
WELL #: 1 RRCID -> 297146 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-								N	-0-			197
12		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-								N	121	178 1		140
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-								N	-0-			140
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-								N	-0-			140
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	2			142
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			142
MENEFEE (YEGUA 10050) FINLEY RESOURCES, INC. CRANEK GAS UNIT														60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON				
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081																		
11		14B2 EXT	NO RPT	-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-								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-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') ERMIS VACUUM SERVICE, LLC EGYPT SWD														60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON				
WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210																		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026																		
MERCHANT (CONSOLIDATED) QUAIL CREEK OIL CORPORATION MERCHANT OPERATORS FEE														60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424																		
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		100	3	1448	9	Y	1316	1281	1			212
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		272	3	1445	9	Y	1314	1349	1			177
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		171	3	1509	9	Y	1372	1303	1			246
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		152	3	1255	9	Y	1141	1110	1			277
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		182	3	1356	9	Y	1233	1135	1			375
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		111	3	1328	9	Y	1207	1302	1			280
MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE														60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO				
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892																		
11		8364 R	8364	-0-	-0-	-0-		2900	1	5157	2	Y	279	166	1			346
12		9198 R	9198	-0-	-0-	-0-		307	9									
								2944	1	5890	2	Y	331	336	1			341
								364	9									
01		9083 #	8807	-0-	-276	-0-		2956	1	5529	2	Y	293	490	1			144
								322	9									
02		8204 #	7525	-0-	-679	-0-		2650	1	4657	2	Y	198	157	1			185
								218	9									
03		T. A.	4462	-0-	4462	4462		2386	1	1935	2	Y	128	156	1			157
								141	9									
04		T. A.	8461	-0-	8461	12923		2941	1	5274	2	Y	224	147	1			234
								246	9									

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS				60589 950 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
				WELL #:	1	RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.10352 - 10364			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	567 1	1008 2	Y	35				152
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	39 9	1143 2	Y	78				230
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	571 1	1072 2	Y	96	184 1			142
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	86 9	960 2	Y	89	191 1			40
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	573 1	763 2	Y	52				92
04	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	106 9	1039 2	Y	51				143
						546 1							
						98 9							
						940 1							
						57 9							
						579 1							
						56 9							
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10215 - 10303			
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	137 1	243 2	Y	-0-				-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	215 1	429 2	Y	-0-				-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	78 1	145 2	Y	-0-				-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	131 1	231 2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	455	-0-	455	-0-	251 1	204 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	232	-0-	232	-0-	687	83 1	Y	-0-				-0-
FOSTER LUMBER CO				WELL #:	3	RRCID -> 163249	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10352 - 10364			
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	102 1	181 2	Y	-0-				-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	103 1	205 2	Y	-0-				-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	132 1	247 2	Y	-0-				-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	66 1	116 2	Y	-0-				-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	150 1	121 2	Y	-0-				-0-
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	103 1	184 2	Y	-0-				-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 165228	COMPL. DATE 06/23/1997	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10236 - 10519			
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	Y	-0-				55
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	7 1	14 2	Y	-0-				55
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	4 1	7 2	Y	-0-				55
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 1	11 2	Y	-0-				55
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	2 1	2 2	Y	-0-				55
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9 1	16 2	Y	-0-				55
FOSTER MINERALS "D"				WELL #:	1	RRCID -> 168291	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL	DEPTH 11818	PERF.10206 - 10472			
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	253 1	450 2	Y	26	13 1			31
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29 9	460 2	Y	34	30 1			35
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	230 1	454 2	Y	49	60 1			24
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37 9	381 2	Y	34	26 1			32
03	T. A.	723	-0-	723	723	242 1	310 2	Y	28	27 1			33
04	T. A.	781	-0-	781	1504	54 9	460 2	Y	58	31 1			60
						217 1							
						37 9							
						382 1							
						31 9							
						257 1							
						64 9							

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026																

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT				-0-
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-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026																

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

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

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	30	2	N	13				80
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	9	29	2	N	12				92
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	9	14	9	N	13				105
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	25	2	25	2	N	14				119
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	N	16				135
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	9	33	2	N	10				145
							11	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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

HAMILL SWD 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

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

MILTON, N. (9800 WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT 0/A				61759 500 208171	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
				WELL #:	4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL	DEPTH	12369	PERF.	9642	-	9700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
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-
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				252017 4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	10187	-	10260				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT								-0-
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-
PETROTX OPERATING, LLC GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1				660964 2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	10140	-	10180				
11	23904 X	8462	-0-	-15442		-0-	60	1	8264	2	Y	125							463
12	8772 X	8772	-0-	-0-		-0-	138	9	8432	2	Y	61	244	1					280
01	6603 X	6180	-0-	-423		-0-	67	9	5802	2	Y	59							339
02	5964 X	1939	-0-	-4025		-0-	313	1	1870	2	Y	14	119	1					234
03	6603 X	6347	-0-	-256		-0-	65	9	6044	2	Y	58							292
04	6390 X	5474	-0-	-916		-0-	54	1	5241	2	Y	51	123	1					220
							15	9											
							239	1											
							64	9											
							177	1											
							56	9											
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10361	-	10367			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								-0-
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-
DWYER				WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL	DEPTH	12994	PERF.	11133	-	11153			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								154
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-								154

MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC SHARMAN GAS UNIT NO. 1				61759 800 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS							
				WELL #:	1	RRCID -> 033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL	DEPTH	14510	PERF.	13040	- 13080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13450	- 13498			
11	5610 X	4759	-0-	-851	-0-	-0-	4693	2	66	9	N	60	177	1			47
12	5797 X	5165	-0-	-632	-0-	-0-	5063	2	102	9	N	93	40	1			100
01	5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	-0-	4504	2	72	9	N	65					165
02	4928 X	4749	-0-	-179	-0-	-0-	4675	2	74	9	N	67	180	1			52
03	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	-0-	4763	2	99	9	N	90	37	1			105
04	5010 X	4163	-0-	-847	-0-	-0-	4086	2	77	9	N	70	36	1			139
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:	2	RRCID -> 100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.	11894	- 12012			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
HAMILL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	13166	- 13210			
11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	-0-	8135	2	91	9	N	83	177	1			68
12	8463 X	8303	-0-	-160	-0-	-0-	8146	2	157	9	N	143	67	1			135
01	8773 X	8080	-0-	-693	-0-	-0-	8008	2	72	9	N	65					244
02	7924 X	7692	-0-	-232	-0-	-0-	7614	2	78	9	N	71	218	1			62
03	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	-0-	9030	2	129	9	N	117	64	1			115
04	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	-0-	8455	2	155	9	N	141	66	1			190
HAMILL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL	DEPTH	15206	PERF.	15075	- 15132			
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	N	52					109
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	5560	2	76	9	N	69	43	1			135
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	-0-	6244	2	39	9	N	35					170
02	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	4806	2	37	9	N	34	166	1			38
03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	-0-	6371	2	98	9	N	89	45	1			82
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	5971	2	74	9	N	67	47	1			102
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:	4LT	RRCID -> 157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL	DEPTH	12369	PERF.	12026	- 12050			
11	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	-0-	1609	2	19	9	Y	17					65
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	-0-	1491	2	29	9	Y	26	14	1			77
01	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	-0-	1503	2	13	9	Y	12					89
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	Y	10					99
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	56	9	Y	51	13	1			137
04	1470 N	832	-0-	-638	-0-	-0-	792	2	40	9	Y	36	11	1			162
SWEENEY GU #2				WELL #:	1	RRCID -> 179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	13044	- 13104			
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	2			N	-0-					169
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	1			169
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					169
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					169
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			169
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			169

MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC SWEENEY GAS UNIT #1														
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
//CONT.// 208171 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	3330 X	2682	-0-	-648	-0-	2679	2	3	9	N	3	40	5	125
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	18	18	1	125
01	3286 X	542	-0-	-2744	-0-	542	2			N	-0-			125
02	2968 X	2205	-0-	-763	-0-	2205	2			N	-0-	125	1	-0-
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3270	2	24	9	N	22	15	1	7
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3130	2	35	9	N	32	19	1	20
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A														
11	268 N	72	-0-	-196	-0-	61	1	10	2	Y	1			231
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	86	1	11	2	Y	2	30	1	203
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	84	1	14	2	Y	3			206
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	98	1	21	2	Y	4	30	1	180
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	139	1	31	2	Y	8			188
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	115	1	21	2	Y	3	30	1	161
HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
11	1534 N	510	-0-	-1024	-0-	428	1	73	2	Y	8			8
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	442	1	59	2	Y	35	43	1	-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	403	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	384	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	432	1	95	2	Y	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	421	1	78	2	Y	44	44	1	-0-
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
11	3000 N	1260	-0-	-1740	999	1055	1	181	2	Y	22			65
12	2440 N	1441	-0-	-999	-0-	1244	1	167	2	Y	27	83	1	9
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1225	1	204	2	Y	31			40
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1036	1	218	2	Y	45	85	1	-0-
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1037	1	229	2	Y	18			18
04	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	900	1	166	2	Y	67	85	1	-0-

MILTON, N. (13000)												//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC												//CONT.//		660964									
GRAVES UNIT "B"												WELL #:		1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	14629 X	4670	-0-	-0-	-9959	-0-	34 1	77 9	4559	2	Y	70					1224						
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	42 9	5191	2	Y	38	92	1			1170						
01	5394 X	5007	-0-	-0-	-387	-0-	252 1	64 9	4691	2	Y	58					1228						
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	56 9	5176	2	Y	51	45	1			1234						
03	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	-0-	230 1	57 9	5828	2	Y	52					1286						
04	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	64 9	5751	2	Y	58	46	1			1298						
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1												WELL #:		3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006	
11	355 N	-0-	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-						
12	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-						
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-						
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-						
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1												WELL #:		4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393	
11	10942 X	3481	-0-	-0-	-7461	-0-	3453	2	28	9	Y	25					740						
12	3689 X	3404	-0-	-0-	-285	-0-	3373	2	31	9	Y	28					768						
01	3689 X	3197	-0-	-0-	-492	-0-	3169	2	28	9	Y	25					793						
02	3332 X	2989	-0-	-0-	-343	-0-	15	1	2974	2	Y	-0-	154	1			639						
*03	3689 X	3462	-0-	-0-	-227	-0-	3430	2	32	9	Y	29					668						
04	3480 X	3366	-0-	-0-	-114	-0-	3336	2	30	9	Y	27					695						
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
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-						
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
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-						
MOORE, J. M. ET AL												WELL #:		178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
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-						

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7826 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				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-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD			62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND										
CML EXPLORATION, LLC			120648																
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7587 - 7600						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH		7015		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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																
FREUDENSprung			WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH		14300		PERF.12257 - 12650						
11	6000 #	5656	-0-	-344	-0-	1000	1	4656	2	N	-0-							27	
12	6820	5557	-0-	-1263	-0-	1000	1	4361	2	N	178	178	2					27	
						196	9												
01	6820	3198	-0-	-3622	-0-	1000	1	2198	2	N	-0-							27	
02	6160	3357	-0-	-2803	-0-	1000	1	2357	2	N	-0-							27	
03	5859 #	3743	-0-	-2116	-0-	1000	1	2743	2	N	-0-							27	
04	5670 #	4546	-0-	-1124	-0-	1000	1	3546	2	N	-0-							27	
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND										
CML EXPLORATION, LLC			120648																
MOORE			WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7951 - 7963						
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		//CONT.//		62739 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648						
MOORE		WELL #:		12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7798	-	7815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546						
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 7912	-	7966
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
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
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		155
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		21
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID -> 209002	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 10724	PERF. 10442	-	10500
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY									
MBX OPERATING LLC				101199												
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 140085	COMPL. DATE 09/06/1957	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6596	-	6602						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY									
MBX OPERATING LLC				101199												
DAVIS, SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6486	-	6544						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY									
MBX OPERATING LLC				101199												
VINSON, P. E.				WELL #: 4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 6981	PERF. 6890	-	6893						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	29 1	984 3	N	-0-							25
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	26 1	1040 3	N	-0-							25
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	24 1	1022 3	N	7							32
						4 4	8 9									
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	25 1	843 3	N	3							35
						2 4	3 9									
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	28 1	958 3	N	-0-							35
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	29 1	1034 3	N	-0-							35
WASH-MCADAMS				WELL #: 3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028	-	20322						
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-							19
12	929 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	903 3	N	3							22
						1 4	3 9									
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	27 1	1123 3	N	27							49
						9 4	30 9									
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	17 1	553 3	N	39							88
						13 4	43 9									
03	713 N	547	-0-	-166	-0-	15 1	501 3	N	21							109
						8 4	23 9									
04	690 N	187	-0-	-503	-0-	5 1	182 3	N	-0-							109

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				//CONT.// 63239 600		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		2580 X	2339	-0-	-241	-0-		67	13	1	4	2259	3	N	-0-		25
12		2666 X	2294	-0-	-372	-0-		55	13	1	4	2226	3	N	-0-		25
01		2666 X	1157	-0-	-1509	-0-		27	13	1	4	1117	3	N	-0-		25
02		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		62	56	1	4	2057	3	N	172	164 1	33
03		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		72	56	1	4	2446	3	N	36		69
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		27	47	1	4	1712	3	N	45		114
								23	23	4	4	50	9				
RIBEYE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL		DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
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
TANQUERAY UNIT				WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL		DEPTH		N/A PERF.13481 - 21295			
11		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-		4992	26	3	9	273	4	N	24		124
12		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-		5002	24	3	9	281	4	N	22		146
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-		4847	22	3	9	281	4	N	20		166
02		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		4172	55	3	9	246	4	N	50	185 1	31
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-		5	5	1	1	4410	3	N	16		47
04		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		256	5	4	1	4256	3	N	20		67
								247	247	4	4	22	9				
MOTT SLOUGH (YEGUA)				63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648													
SRUBAR, DOROTHY				WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL		DEPTH		8050 PERF. 7840 - 7854			
11		1650 N	1457	-0-	-193	-0-		168	1	1289	2	N	-0-				32
12		1705 N	1638	-0-	-67	-0-		233	1	1405	2	N	-0-				32
01		1426 N	1304	-0-	-122	-0-		155	1	1149	2	N	-0-				32
02		1372 N	811	-0-	-561	-0-		88	1	723	2	N	-0-				32
03		1643 N	1068	-0-	-575	-0-		117	1	951	2	N	-0-				32
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		187	1	1523	2	N	-0-				32
ZBORIL, HENRY				WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL		DEPTH		8000 PERF. 7731 - 7778			
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		139	1	1068	2	N	1				79
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		203	1	1224	2	N	-0-				79
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		136	1	1006	2	N	15				94
02		1008 N	771	-0-	-237	-0-		83	1	688	2	N	-0-				94
03		1116 N	1032	-0-	-84	-0-		112	1	912	2	N	7				101
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		168	8	1	9	1370	2	N	18		119
								20	20	9	9						

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER, J.E. ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	63277 500 263648 2	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
						RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7813 -	7861		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	501 1	3851 2	1	2	N	47	160 1				47	
12	4247 X	3769	-0-	-478	-0-	529 1	3188 2	1	2	N	47					94	
01	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	609 1	4500 2	1	2	N	81	162 1				13	
02	3836 X	3004	-0-	-832	-0-	319 1	2634 2	1	2	N	46					59	
03	4247 X	4217	-0-	-30	-0-	454 1	3689 2	1	2	N	67					126	
04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	688 1	5612 2	1	2	N	81	165 1				42	
						89 9											
NAISER, J. E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7615 -	7685		
11	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	391 1	3005 2	1	2	N	-0-					112	
12	3565 X	3112	-0-	-453	-0-	443 1	2667 2	1	2	N	2					114	
						2 9											
01	3565 X	2943	-0-	-622	-0-	351 1	2592 2	1	2	N	-0-					114	
02	3220 X	2138	-0-	-1082	-0-	231 1	1907 2	1	2	N	-0-					114	
03	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	340 1	2758 2	1	2	N	-0-					114	
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	495 1	4034 2	1	2	N	18					132	
						20 9											
NAISER, J. E. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	133377	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	7630 -	7838		
11	5460 X	4822	-0-	-638	-0-	555 1	4267 2	1	2	N	-0-					12	
12	5022 X	3779	-0-	-1243	-0-	538 1	3241 2	1	2	N	-0-					12	
01	5456 X	3977	-0-	-1479	-0-	474 1	3503 2	1	2	N	-0-					12	
02	4928 X	4279	-0-	-649	-0-	462 1	3817 2	1	2	N	-0-					12	
03	5456 X	3784	-0-	-1672	-0-	415 1	3369 2	1	2	N	-0-					12	
04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	617 1	5034 2	1	2	N	-0-					12	
RICHTER				WELL #:	1	RRCID ->	148926	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7902 -	8000		
11	1740 N	1468	-0-	-272	-0-	120 1	1306 2	1	2	N	38					245	
						42 9											
12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	131 1	1481 2	1	2	N	41	173 1				113	
						45 9											
01	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	124 1	1401 2	1	2	N	37					150	
						41 9											
02	1372 N	1272	-0-	-100	-0-	108 1	1096 2	1	2	N	62	178 1				34	
						68 9											
03	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	147 1	1448 2	1	2	N	28					62	
						31 9											
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	141 1	1521 2	1	2	N	28					90	
						31 9											
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7900 -	7971		
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	354 1	2721 2	1	2	N	-0-					54	
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	526 1	3171 2	1	2	N	-0-					54	
01	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	348 1	2571 2	1	2	N	-0-					54	
02	2800 X	1790	-0-	-1010	-0-	193 1	1597 2	1	2	N	-0-					54	
03	3100 X	2526	-0-	-574	-0-	276 1	2243 2	1	2	N	6					60	
						7 9											
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	412 1	3360 2	1	2	N	-0-					60	

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
VIPER S.W.D., LLC				886209										
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:			RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
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
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			
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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			
11	23820 X	19995	-0-	-3825	-0-	300	1	19447	2	N	225	183	1	311
						248	9							
12	24614 X	23162	-0-	-1452	-0-	310	1	22564	2	N	262	359	1	214
						288	9							
01	24614 X	23091	-0-	-1523	-0-	298	1	22508	2	N	259	183	1	289
						285	9							
02	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	280	1	20843	2	N	244	358	1	174
						268	9							
03	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	310	1	22522	2	N	255	187	1	239
						281	9							
04	22410 X	21976	-0-	-434	-0-	300	1	21432	2	N	222	186	1	274
						244	9							

NADA (FRIO 3640)				64310 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723						
TURNER, R. GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 220331	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3945	-	3948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711		N	-0-		-0-
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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-22867		N	NO RPT		-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-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-		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-

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
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

NADA, SW. (4300)				64317 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC				589978												
AMMANN				WELL #:	1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4339	-	4341	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
NANCE (TEX-MISS # 3)				64423 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093												
NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	295268	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9531	-	9590	
*11	14550	16266	-0-	1716	13575	16191	3	75	9	N	68					540
*12	15035	17124	-0-	2089	15664	17066	3	58	9	N	53	170	1			423
*01	15035	15706	-0-	671	16335	15659	3	47	9	N	43	180	1			286
*02	13580	10724	-0-	-2856	13479	10671	3	53	9	N	48					334
*03	15035	17088	-0-	2053	15532	16956	3	132	9	N	120					454
*04	33124	16071	-0-	-17053	-0-	15889	3	182	9	N	165	364	1			255
BUNK				WELL #:	1	RRCID ->	300126	COMPL. DATE	05/31/2025	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9637	-	9645	
11	16500	21239	-0-	4739	4739	21063	3	176	9	N	160	180	1			182
12	29149	20730	-0-	-8419	-0-	20554	3	176	9	N	160					342
01	17050	2758	-0-	-14292	-0-	2736	3	22	9	N	20	188	1			174
02	15400	1525	-0-	-13875	-0-	1519	3	6	9	N	5					179
03	17050	1381	-0-	-15669	-0-	1379	3	2	9	N	2					181
04	16500	-0-	-0-	-16500	-0-					N	83	184	1			80
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)				64616 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES			
AMRWR, LLC				102699												
DUTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	194913	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14948	-	18106	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180												
GLADIATOR				WELL #:	1	RRCID ->	191566	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15310	-	19586	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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 521544									
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	3030 X	2877	-0-	-153	-0-	2877 2		N	-0-
12	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	2851 2		N	-0-
01	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2974 2		N	-0-
02	2744 X	2688	-0-	-56	-0-	2688 2		N	-0-
03	3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2812 2		N	-0-
04	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2792 2		N	-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018									
11	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521 2		N	-0-
12	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692 2		N	-0-
01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6792 2	1 9	N	-0-
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2		N	-0-
03	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 2		N	-0-
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2		N	-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678									
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 2		N	-0-
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459 2		N	-0-
03	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 2		N	-0-
04	480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2		N	-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873									
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350									
11	3900 X	502	-0-	-3398	-0-	502 2		N	-0-
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-
01	3565 X	140	-0-	-3425	-0-	140 2		N	-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-			N	-0-
03	3100 X	80	-0-	-3020	-0-	80 2		N	-0-
04	510 X	21	-0-	-489	-0-	21 2		N	-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1340	2	1	9	N	1	1 8	23
12	1333	N	776	-0-	-557	-0-	776	2			N	-0-		23
01	1395	N	25	-0-	-1370	-0-	25	2			N	-0-		23
02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	978	2	40	9	N	36		59
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	N	13	1 8	71
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	N	9		80
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
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-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2026														
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925														
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-	-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-	-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-	-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-	-0-
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135														
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026														
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #:		1RE RRCID -> 224957		
										COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250		
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	999	2	9	9	N	8		150
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	2	12	9	N	11	1 8	160
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1029	2	4	9	N	4	1 8	163
02	952	N	552	-0-	-400	-0-	545	2	7	9	N	6		169
03	1054	N	690	-0-	-364	-0-	689	2	1	9	N	1		170
04	990	N	277	-0-	-713	-0-	277	2			N	-0-		170
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT										WELL #:		1RE RRCID -> 228971		
										COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150		
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-		-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT										WELL #:		2RE RRCID -> 234462		
										COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960		
11	3000	N	3385	-0-	385	385	3385	2			N	-0-		-0-
12	2365	N	1980	-0-	-385	-0-	1980	2			N	-0-		-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-		-0-
02	2044	X	1711	-0-	-333	-0-	1711	2			N	-0-		-0-
03	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	1871	2			N	-0-		-0-
04	2190	X	1766	-0-	-424	-0-	1766	2			N	-0-		-0-
ALLEN, HENRY L.										WELL #:		1RE RRCID -> 249251		
										COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180		
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	118	2	1	9	N	1		71
12	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-		71
01	1003	N	972	-0-	-31	-0-	971	2	1	9	N	1	1 8	71
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-		71
03	1178	X	169	-0-	-1009	-0-	169	2			N	-0-		71
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1451	2	17	9	N	15		86
MARRS-QUINN UNIT										WELL #:		1RE RRCID -> 250811		
										COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875		
11	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-		-0-
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-		-0-
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-		-0-
02	1708	N	1574	-0-	-134	-0-	1574	2			N	-0-		-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-		-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
REDBUD E & P, INC.										696678												
LAMPE OL										WELL #:		1H		RRCID -> 159022		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 19197		PERF.14467 - 19197		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-			1905	2				N	-0-						-0-	
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			1614	2				N	-0-						-0-	
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-			940	2				N	-0-						-0-	
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-			974	2				N	-0-						-0-	
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			1121	2				N	-0-						-0-	
*04		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-			1582	2				N	-0-						-0-	
BLUEBELL UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
RICKS										WELL #:		1H		RRCID -> 180657		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 17552		PERF.13988 - 18754		
11		1020 N	932	-0-	-88	-0-			932	2				N	-0-						-0-	
12		1209 N	916	-0-	-293	-0-			916	2				N	-0-						-0-	
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-			990	2				N	-0-						-0-	
02		868 N	861	-0-	-7	-0-			861	2				N	-0-						-0-	
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-			953	2				N	-0-						-0-	
*04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-			1157	2				N	-0-						-0-	
BECKER UNIT										WELL #:		1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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-	
SCHULTE										WELL #:		2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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-	
BROWN										WELL #:		2G		RRCID -> 186112		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14795 - 18143		
11		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-			2592	2				N	-0-						-0-	
12		3100 N	4069	-0-	969	-0-			4069	2				N	-0-						-0-	
01		3100 N	3872	-0-	772	-0-			3872	2				N	-0-						-0-	
02		2800 N	3447	-0-	647	-0-			3447	2				N	-0-						-0-	
03		5694 X	3306	-0-	-2388	-0-			3306	2				N	-0-						-0-	
*04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-			2761	2				N	-0-						-0-	
HOLLE UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 187113		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12922 - 18302		
11		450 N	426	-0-	-24	-0-			426	2				N	-0-						-0-	
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-			411	2				N	-0-						-0-	
01		465 N	447	-0-	-18	-0-			447	2				N	-0-						-0-	
02		392 N	378	-0-	-14	-0-			378	2				N	-0-						-0-	
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-			527	2				N	-0-						-0-	
04		420 N	315	-0-	-105	-0-			315	2				N	-0-						-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES					
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	783	-0-	-357	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
VERDUN OIL & GAS LLC					884566											
WILKIN, MABEL					WELL #: 7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	-	15931					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					81
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					81
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					81
WILKINS "A"					WELL #: 4HL	RRCID -> 189943	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11912	-	15364					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					136
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					136
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					136
*04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					136
MILLICAN-GLENN UNIT					WELL #: 1RE	RRCID -> 247004	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11938	-	16200					
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					155
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					155
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					155
*04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-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					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

NELSON-SILSBEE (3690) NECHES TRANSPORT INC. BP FEE SWD															64904 500 601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
															WELL #:		1	RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4886 - 4900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
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-						
NELSONVILLE (WILCOX 9,000) ZONE RIDGE OPERATING, LLC MIKESKA															64918 329 103926		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
															WELL #:		2	RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
NELSONVILLE (WILCOX 10,400) MAGNUM PRODUCING, LP MIKESKA, JERRY															64918 470 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
															WELL #:		1	RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10468 - 10484	
11		3450 X	239	-0-	-3211	-0-		35 4	1 9	200	2	N	4						199						
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	60	187	1				72						
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	5						77						
02		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-		175 85	1 9	5553	2	N	77						154						
*03		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		217 56	1 9	5438	2	N	51						205						
04		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT						205						
NELSONVILLE (9100) ZONE RIDGE OPERATING, LLC SUROVIK, FRANK															64918 582 103926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
															WELL #:		1	RRCID -> 295393		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11082		PERF. 9428 - 9434	
11		14B2 EXT	NO RPT	-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-							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-						
NEW ACE (WILCOX CONSOL.) EQV OPERATING LLC MILLER, EDNA P.															65080 150 101634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
															WELL #:		1	RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180		PERF.10130 - 10146	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-						

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK											
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634																	
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228											
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	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-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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-	

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	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-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//		65080 150		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
AMRWR, LLC						102699														
WEST, WESLEY				WELL #:		8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9198		- 9284				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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	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-	
GEOPETRA PARTNERS, LLC						300824														
MILLER, EDNA P.				WELL #:		2		RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10094		- 10110				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
PLUGGED AND ABANDONED_____						06/02/2026														
WEST, WESLEY				WELL #:		5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8280		- 8286				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						03/05/2026														
WESLEY WEST UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 8554		- 8570				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						03/30/2026														
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE				WELL #:		2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9198		- 9208				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						02/19/2026														
WEST, WESLEY				WELL #:		6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226		- 9250				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						04/29/2026		- WELL PLUGGED 04/29/26												

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
				WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	-	10106						
M 0	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
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
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/19/2026												
MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	-	10206						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/08/2026												
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	-	9224						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/20/2026												
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	-	9257						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/03/2026												
WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	-	8751						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/09/2026												
WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	-	12080						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/22/2026												

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
UPLAND OPERATING, LLC				878942								
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 1		-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-
NEW TAITON (FRI0 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOAIC OIL LLC				589978								
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	- 3615			
11	14B DENY	NO RPT	-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-			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-
NEW TAITON (FRI0 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			
11	14B DENY	NO RPT	-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-			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-
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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC PRYOR TRUST				65227 722 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WELL #: A 1				RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	530	-0-	-820	-0-	50	1	480	2	N	-0-					99
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	186	1	2131	2	N	4					103
						4	9									
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	184	1	1330	2	N	-0-					103
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	2	N	2					105
						2	9									
03	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	149	1	938	2	N	1					106
						1	9									
04	1470 N	924	-0-	-546	-0-	128	1	796	2	N	-0-					106
WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER				891175 WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
SCHUMAKER				WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
SCHUMAKER				WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN				65227 860 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
WELL #: 1				RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC B. P. FEE				65248 075 512179		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
WELL #: 1				RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) OMEGA ENERGY, LLC ROBERT SPIESS										//CONT.//		65248 075 622657		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #:										RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38					
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/18/2018													
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP FENNER										//CONT.//		674803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #:										RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452					
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/05/2018													
STRAND ENERGY, L.C. RICHTER-LOEWE										//CONT.//		824758		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #:										RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10393 - 10547							
11	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654 407	1 9	8963	3	N	370	366	1			322					
12	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678 431	1 9	9139	3	N	392	189	1			525					
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663 339	1 9	8263	3	N	308	363	1			470					
02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628 251	1 9	7676	3	N	228	533	1			165					
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659 393	1 9	7952	3	N	357	352	1			170					
04	8580 X	8246	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	640 268	1 9	7338	3	N	244	189	1			225					
RICHTER-LOEWE										//CONT.//		214202		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9531 - 9704					
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66 84	1 9	1046	3	N	76	189	1			134					
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	68 68	1 9	1059	3	N	62	121	1			75					
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	66 45	1 9	962	3	N	41					116					
02	1120 N	943	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	60 37	1 9	846	3	N	34					150					
03	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	67 42	1 9	938	3	N	38					188					
04	1050 N	985	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	66 41	1 9	878	3	N	37					225					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)										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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE					
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-			530 1	4193 3		N	120				207			
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-			132 9	5146 3		N	160	92 1			275			
01	5642 X	5204	-0-	-438	-0-			537 1	4605 3		N	74	175 1			174			
02	4536 X	538	-0-	-3998	-0-			176 9				33				207			
03	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-			518 1	8051 3		N	895	815 1			287			
04	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-			81 9	11701 3		N	853	896 1			244			
								83 1											
								36 9											
								546 1											
								985 9											
								999 1											
								938 9											
GEORGE B.										WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10358	
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			153 1	1215 3		N	142	178 1			191			
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-			156 9	1367 3		N	175	208 1			158			
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-			143 1	1350 3		N	140	192 1			106			
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			193 9				126				232			
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			152 1	1137 3		N	149	202 1			179			
*04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			154 9	1372 3		N	118				297			
								226 1											
								139 9											
								93 1											
								164 9											
								112 1	1314 3		N								
								130 9											
RICHTER-LOEWE										WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737	
11	3750 X	3252	-0-	-498	-0-			188 1	2989 3		N	68				329			
12	3875 X	3331	-0-	-544	-0-			75 9	3026 3		N	101	176 1			254			
01	3875 X	3399	-0-	-476	-0-			194 1	3115 3		N	63	180 1			137			
02	3192 X	2480	-0-	-712	-0-			111 9				42				179			
03	3534 X	3228	-0-	-306	-0-			215 1	2273 3		N	43				222			
04	3300 X	2966	-0-	-334	-0-			69 9	2970 3		N	41				263			
								161 1											
								46 9											
								211 1											
								47 9											
								204 1	2717 3		N								
								45 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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

NEWTON (4000)														CNTY: NEWTON	
84 ENERGY LLC															
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	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	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-
VASTAR															
WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	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-
PURE RESOURCES A															
WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	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-
ARCO CALL															
WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NIELS CARLSEN															
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.															
CHURAN															
WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186															
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY		253480							
HODGE		WELL #: 1		RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394	
								PERF. 3374 - 3394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JDA ENERGY, LLC		427482							
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525	
								PERF. 3335 - 3342	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
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	
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2			-0-
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2			-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2			-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 07/24/2025		TOTAL DEPTH 5716	
								PERF. 4600 - 4610	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
 LONG WELL #: RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 AUDEN OIL INC. 036795
 LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF. 12712 - 12731

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

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 14082 PERF. 12902 - 12922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 X	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NOME N.E. (12800)				65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.12911 - 12938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	13888 X	11688	-0-	-2200	-0-	-0-	11064	2	624	9	N	567	536	1			372
*08	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	16424	2	N	847	902	1			317
							932	9									
*09	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	17372	2	N	911	897	1			331
							1002	9									
*10	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	-0-	18247	2	1015	9	N	923	864	1			390
*11	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	18022	2	N	961	893	1	91	8	367
							1057	9									
*12	21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	-0-	19937	2	1121	9	N	1019	1090	1			296
*01	19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	-0-	18308	2	1076	9	N	978	908	1			366
*02	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	-0-	16443	2	909	9	N	826	709	1			483
03	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	-0-	18158	2	1115	9	N	1014	1123	1			374
*04	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17736	2	N	897	745	1			526
							987	9									
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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8507	PERF. 7228 - 7360				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NONA MILLS (-C- SAND)			//CONT.//	65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//	911874					
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:	4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224 - 7230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:	2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7490 - 7494	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/08/2026										
HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
NORIAN (Y2-B)			65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.			102991										
GEOTERRE OPERATING HANKAMER 216			WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
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
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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
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		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	6146	-0-	6146		19471			6025 2	121 9	Y	110		176 1				156	
12	DLQ	G-10	6460	-0-	6460		25931			6277 2	183 9	Y	166						322	
01		31607 X	5676	-0-	-25931		-0-			5486 2	190 9	Y	173		181 1				314	
02		5304 X	5304	-0-	-0-		-0-			5161 2	143 9	Y	130		178 1				266	
03		6944 X	5899	-0-	-1045		-0-			5739 2	160 9	Y	145		181 1				230	
04		6240 X	5667	-0-	-573		-0-			5510 2	157 9	Y	143						373	
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								
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					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-	
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								
11	14B	DENY	NO RPT	-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-					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-	
OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
AMRW, LLC				102699																
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						164	
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	
LAMY CORPORATION				484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO								
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						72	
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	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 10100 - 10145				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413						N	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810		PERF. N/A				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9988	- 10118						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202	- 10208				
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	- 10175				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020	-	10135						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104	-	10114						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10127	-	10137						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058	-	10098						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	-	10064						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	-	10030						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		765 1 6 4	686 2 20 9	Y	18	18 1	2
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-		853 1 1 4	752 2 22 9	Y	20	20 1	2
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-		853 1 22 9	706 2	Y	20	20 1	2
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-		882 1 9 4	594 2 23 9	Y	21	21 1	2
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-		857 1 1 4	676 2 24 9	Y	22	20 1	4
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-		754 1 23 9	719 2	Y	21	20 1	5

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284			

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028			

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10090 - 10118			

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 10135 - 10145								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 782

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//		67011 100 386310	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA					
			WELL #:		48	RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-			1481	1	1329	2	Y	36	35	1			4
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-			1637	1	1443	2	Y	39	38	1			5
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-			1577	1	1304	2	Y	35	37	1			3
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-			1740	1	1171	2	Y	41	41	1			3
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-			1761	1	1389	2	Y	47	41	1			9
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-			1603	1	1528	2	Y	44	43	1			10
								48	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005						
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889	
								PERF. 9807 - 9999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646	
								PERF. 9890 - 10025	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014	
								PERF.10048 - 10054	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF. 9842 - 9955	
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012	
								PERF.10072 - 10180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911	
								PERF. 9976 - 10020	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750	
								PERF.10034 - 10102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761	
								PERF. 9791 - 9890	
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	460 1	413 2	Y	11 11 1
						3 4	12 9		
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	542 1	478 2	Y	13 12 1
						1 4	14 9		
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	597 1	494 2	Y	13 14 1
						14 9			
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	523 1	352 2	Y	12 12 1
						5 4	13 9		
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	680 1	536 2	Y	18 16 1
						1 4	20 9		
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	559 1	533 2	Y	16 15 1
						18 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843	
								PERF. 9956 - 10094	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 785

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 100 //CONT.// 386310 WELL #: 88		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865						
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10016 - 10028						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	30 N	30	-0-		-0-		-0-	16	1	14	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-		-0-		-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-		-28		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-		-0-		-0-	26 1	1 9	25	2	N	1	1	1			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 247		RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9742 - 9916						
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	261	RRCID -> 289521		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL	DEPTH 10814	PERF.10008	- 10036				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-		55 1 9		46 2	N	1		1 1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-		15 1		14 2	N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	257	RRCID -> 300330		COMPL. DATE 07/29/2025		TOTAL	DEPTH 12403	PERF.10290	- 10318				
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-		14 1		12 2	N	-0-					-0-
12	504	X	504	-0-	-0-	-0-		264 1 7 9		233 2	N	6		5 1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1 1			-0-
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-		474 1 5 4		319 2 9	N	11		10 1			1
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-		549 1 1 4		433 2 9	N	15		13 1			3
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-		1446 1 44 9		1379 2	N	40		34 1			9
OLD OCEAN (CAMPBELL)				//CONT.//	67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	65 U	RRCID -> 007615		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10726	PERF.10338	- 10050			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	86-U	RRCID -> 007617		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10801	PERF.10420	- 10440			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	136 U	RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	127	RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL	DEPTH 10848	PERF.10477	- 10490				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.10340 - 10418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10338 - 10358	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF.10252 - 10302	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886	
								PERF.10409 - 10432	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826	
								PERF.10422 - 10436	
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874	
								PERF.10446 - 10466	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10452 - 10478	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN (CAMPBELL) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 200 //CONT.// 386310 WELL #: 225			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
						RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 250			RRCID -> 287283	COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	1	1275	2		N	34	30	1	4
							2	4	37	9						
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	1	874	2		N	24	26	1	2
							26	9								
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	1	814	2		N	28	28	1	2
							12	4	31	9						
03	1674 N	1120	-0-	-554	-0-	-0-	615	1	485	2		N	17	16	1	3
							1	4	19	9						
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	1	1099	2		N	32	28	1	7
							35	9								
OLD OCEAN (CIB HAZ) TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC JOHNSON FOUNDATION			67011 250 103976 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
						RRCID -> 263244	COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848					
11	7110	4950	-0-	-2160	-0-	-0-	4667	2	283	9		N	257	183	1	264
12	7347	6678	-0-	-669	-0-	-0-	6291	2	387	9		N	352	362	1	254
01	6820 #	6225	-0-	-595	-0-	-0-	5843	2	382	9		N	347	360	1	241
02	6104 #	5531	-0-	-573	-0-	-0-	5175	2	356	9		N	324	361	1	204
03	7025 R	7025	-0-	-0-	-0-	-0-	6664	2	361	9		N	328	320	1	212
04	6450 #	NO RPT	-0-	-6450	-0-	-0-						N	NO RPT			212
OLD OCEAN (CHENAULT) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 300 386310 WELL #: 177 U			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
						RRCID -> 007639	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C			RRCID -> 007640	COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95			RRCID -> 040089	COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10135 - 10160					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		150	RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192 - 9200					
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		104	RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028		PERF. 9662 - 10038					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		178 U	RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8760 - 8780					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9526 - 9532					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.// 67011 300			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 129			RRCID -> 235077			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 113			RRCID -> 235541			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 191			RRCID -> 242409			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646						
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 243802			COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684						
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 207			RRCID -> 246899			COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774						
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 106			RRCID -> 250215			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 166			RRCID -> 255678			COMPL. DATE 02/09/1941			TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-

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			
M	ALLOW 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	-	8702			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-4)					67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660	-	6690			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	-	9126			
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 142			RRCID -> 133631			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 144			RRCID -> 157798			COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336								
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

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								
11	1300 N	1300		-0-	-0-	-0-		673	1	604	2	Y	16	15	1				2	
								5	4	18	9									
12	1247 N	1247		-0-	-0-	-0-		653	1	576	2	Y	15	15	1				2	
								1	4	17	9									
01	1279 N	1279		-0-	-0-	-0-		691	1	571	2	Y	15	16	1				1	
								17	9											
02	1276 N	1276		-0-	-0-	-0-		747	1	503	2	Y	17	17	1				1	
								7	4	19	9									
03	1083 N	1083		-0-	-0-	-0-		595	1	469	2	Y	16	14	1				3	
								1	4	18	9									
04	1278 N	1278		-0-	-0-	-0-		644	1	614	2	Y	18	17	1				4	
								20	9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 143			RRCID -> 098097			COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680								
11	14B2 EXT	NO RPT		-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	1380 N	1141	-0-	-239	-0-	590 1	530 2	Y	15	14 1			2	
						4 4	17 9							
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	561 1	495 2	Y	13	13 1			2	
						1 4	14 9							
01	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	542 1	448 2	Y	12	13 1			1	
						13 9								
02	1064 N	838	-0-	-226	-0-	490 1	330 2	Y	12	12 1			1	
						5 4	13 9							
03	1085 N	946	-0-	-139	-0-	520 1	410 2	Y	14	12 1			3	
						1 4	15 9							
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	518 1	493 2	Y	14	14 1			3	
						15 9								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58			RRCID -> 108921			COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 122988			COMPL. DATE 12/10/1986			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT				-0-	
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-	
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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
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-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	32 1	28 2	Y	1
						1 9			1 1
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	12 1	10 2	Y	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-
03	T. A.	2	-0-	2	2	1 1	1 2	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009	
								PERF. 9726 - 9815	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655	
								PERF. 9719 - 9800	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952	
								PERF. 9844 - 9936	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225	
								PERF. 9750 - 9766	
11	4530 X	4233	-0-	-297	-0-	2192 1	1967 2	Y	53
						16 4	58 9		52 1
12	4681 X	4552	-0-	-129	-0-	2384 1	2102 2	Y	56
						4 4	62 9		55 1
01	4681 X	4349	-0-	-332	-0-	2349 1	1942 2	Y	53
						58 9			56 1
02	4004 X	3397	-0-	-607	-0-	1988 1	1338 2	Y	47
						19 4	52 9		47 1
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	2558 1	2017 2	Y	68
						4 4	75 9		59 1
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	2260 1	2154 2	Y	62
						68 9			61 1

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	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
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	596 1	15	15 1	2
						4 4			
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	606 1	14	14 1	2
						1 4			
01	1643 N	772	-0-	-871	-0-	417 1	9	10 1	1
						10 9			
02	1064 N	671	-0-	-393	-0-	393 1	9	9 1	1
						4 4			
03	1643 X	1375	-0-	-268	-0-	756 1	20	17 1	4
						1 4			
04	1140 X	1024	-0-	-116	-0-	517 1	14	15 1	3
						15 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9762 - 9908	
11	2940 X	800	-0-	-2140	-0-	414 1	10	11 1	1
						3 4			
12	2759 X	1215	-0-	-1544	-0-	636 1	15	14 1	2
						1 4			
01	2759 X	188	-0-	-2571	-0-	102 1	2	4 1	-0-
						2 9			
02	1904 X	61	-0-	-1843	-0-	36 1	1	1 1	-0-
						1 9			
03	2108 X	866	-0-	-1242	-0-	476 1	12	10 1	2
						1 4			
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	3343 1	93	74 1	21
						102 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981	
								PERF. 9755 - 9794	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050	
								PERF. 9853 - 9858	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN (F-23)			67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 239		RRCID -> 287599		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12574 PERF.11438 - 11447					
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-
OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102					
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070					
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	19	11	1	98
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	9	170	2	Y	2	3	1	97
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	5	5	1	97
02	420 N	134	-0-	-286	-0-	26	1	122	2	Y	2	2	1	97
03	T. A.	75	-0-	75	75	6	9	70	2	Y	-0-			97
04	T. A.	68	-0-	68	143	10	1	63	2	Y	-0-			97
						2	9							
						5	1							
						5	1							
OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 256			67011 815 386310		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255			RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258			RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 815 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
			WELL #: 238			RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246			RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210							
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	1	1598	2	Y	66	42	1				128	
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	4	73	9	Y	79	48	1				159	
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	1	1838	2	Y	82	50	1				191	
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	87	9	Y	83	215	1				59	
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	1	1735	2	Y	85	50	1				94	
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	9			Y	86	51	1				129	
								2210	1	1488	2	Y								
								22	4	91	9									
								2128	1	1678	2	Y								
								3	4	94	9									
								1879	1	1791	2	Y								
								95	9											

(GWN415)

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 798

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1 1	163	2 2	Y	19	4	1			117
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		190	1 4	167	2 9	Y	23	4	1			136
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1 4	161	2 9	Y	4	5	1			135
02	336 N	78	-0-	-258	-0-	-0-		46	1 9	31	2	Y	1	1	1			135
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		1	9			Y	-0-					135
04	360 N	144	-0-	-216	-0-	-0-		73	1 2	69	2 9	Y	2	2	1			135
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000						
11	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1 3	1043	2 9	Y	29	13	1			117
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		32	9 1	1233	2 9	Y	101	16	1			202
01	806 X	338	-0-	-468	-0-	-0-		111	9 1	309	2 9	Y	5	6	1			201
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1 6	1402	2 9	Y	64	198	1			67
03	T. A.	597	-0-	597	597	597		70	9 1	554	2 9	Y	3	3	1			67
04	T. A.	505	-0-	505	1102	1102		40	1 3	469	2 9	Y	3	1	1			69
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302						
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1 8	189	2 9	Y	7	2	1			90
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1 10	198	2 9	Y	9	3	1			96
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-					96
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1 3	428	2 9	Y	28	6	1			118
03	T. A.	182	-0-	182	182	182		31	9 1	169	2 9	Y	1	1	1			118
04	T. A.	5	-0-	5	187	187		1	9 2			Y	-0-					118
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525						
11	4290 X	4008	-0-	-282	-0-	-0-		248	1 9	3564	2 9	Y	178	225	1			59
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-		196	9 1	4645	2 9	Y	198	59	1			198
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-		293	1 9	4435	2 9	Y	203	241	1			160
02	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	-0-		327	1 9	4632	2 9	Y	197	248	1			109
03	T. A.	3778	-0-	3778	3778	3778		223	9 1	3384	2 9	Y	134	190	1			53
04	T. A.	1797	-0-	1797	5575	5575		247	1 9	1529	2 9	Y	135	4	1			184

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	76 1	1096 2	Y	28		14 1			125	
						31 9									
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	63 1	996 2	Y	13		13 1			125	
						14 9									
01	1023 N	659	-0-	-364	-0-	44 1	601 2	Y	13		9 1			129	
						14 9									
02	1120 N	946	-0-	-174	-0-	68 1	861 2	Y	15		13 1			131	
						17 9									
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	132 1	1799 2	Y	5		4 1			132	
						6 9									
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108 1	1386 2	Y	3		3 1			132	
						3 9									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11174	- 11824	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38 1	544 2	N	51		7 1			93	
						56 9									
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	49 1	776 2	N	55		10 1			138	
						61 9									
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	57 1	768 2	N	55		11 1			182	
						61 9									
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	72 1	910 2	N	29		13 1			198	
						32 9									
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	56 1	763 2	N	8		2 1			204	
						9 9									
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	50 1	713 2	N	29		184 1			49	
						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	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 2	3 9	N	3					74	
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-					74	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-					74	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169 2	9 9	N	8					82	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	79 2	10 9	N	9					91	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1					92	
J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.12435	- 13830	
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-	
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10561 - 10624		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10766 - 10856		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950										
								PERF.10672 - 10796										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	4027	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	2085 1	1871 2	15 4	56 9	Y	51	50 1				6
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2572 1	2268 2	4 4	66 9	Y	60	59 1				7
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2775 1	2294 2	69 9		Y	63	65 1				5
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3010 1	2026 2	29 4	78 9	Y	71	70 1				6
03	T. A.	5386	-0-	-0-	5386	5386		2961 1	2335 2	4 4	86 9	Y	78	69 1				15
04	T. A.	5152	-0-	-0-	5152	10538		2597 1	2476 2	79 9		Y	72	71 1				16

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 187			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
						RRCID -> 036197	COMPL. DATE 05/14/1965			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 036239	COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 10916	PERF.10694	- 10743						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172			RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965			TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803	- 10930						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT			RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965			TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 137ST			RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590	- 10752						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 77			RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527						
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	68	1	61	2	Y	2	2	1					-0-
						1	4	2	9									
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	140	1	123	2	Y	3	3	1					-0-
						3	9											
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	183	1	151	2	Y	4	4	1					-0-
						4	9											
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	174	1	117	2	Y	4	4	1					-0-
						2	4	4	9									
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	152	1	120	2	Y	5	4	1					1
						6	9											
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	183	1	175	2	Y	5	5	1					1
						6	9											

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 803

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 121 L			67011 900 386310 RRCID -> 042416			ASSOCIATED COMPL. DATE 07/26/1967			CAPACITY TOTAL DEPTH 10877			CNTY: BRAZORIA PERF.10660 - 10680					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L			RRCID -> 042580			COMPL. DATE 08/23/1967			TOTAL DEPTH 10801			PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 108ST			RRCID -> 042778			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 10905			PERF.10518 - 10791					
11	1890 X	573	-0-	-1317	-0-	297	1	266	2	Y	7	7	1	1						
12	1953 X	542	-0-	-1411	-0-	284	1	250	2	Y	7	7	1	1						
01	1953 X	699	-0-	-1254	-0-	377	1	312	2	Y	9	9	1	1						
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	469	1	316	2	Y	11	11	1	1						
03	T. A.	759	-0-	759	759	417	1	329	2	Y	11	10	1	2						
04	T. A.	864	-0-	864	1623	436	1	415	2	Y	12	11	1	3						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L			RRCID -> 044334			COMPL. DATE 06/20/1968			TOTAL DEPTH 10828			PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
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-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 136 L			RRCID -> 044635			COMPL. DATE 08/16/1968			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10516 - 10643					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-						
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-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 202			RRCID -> 044639			COMPL. DATE 09/05/1956			TOTAL DEPTH 10871			PERF.10655 - 10768					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-						
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-						

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT														WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684															
11	52635 X	52635	-0-	-0-	-0-	27252	1	24460	2	Y	657	640	1		77
						200	4	723	9						
12	57434 X	57434	-0-	-0-	-0-	30090	1	26528	2	Y	701	694	1		84
						45	4	771	9						
01	52886 X	52886	-0-	-0-	-0-	28558	1	23613	2	Y	650	680	1		54
						715	9								
02	44268 X	39532	-0-	-4736	-0-	23135	1	15573	2	Y	544	553	1		45
						226	4	598	9						
03	49101 X	49101	-0-	-0-	-0-	26992	1	21284	2	Y	714	622	1		137
						40	4	785	9						
04	48520 X	48520	-0-	-0-	-0-	24460	1	23315	2	Y	677	660	1		154
						745	9								

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 116 T			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
						RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL	DEPTH 18890	PERF.10563 - 10770							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5490 X	5350	-0-	-140	-0-	-0-		2770 20	1 4	2486 74	2 9	Y	67	65	1			8
12	5673 X	5628	-0-	-45	-0-	-0-		2949 4	1 4	2600 75	2 9	Y	68	68	1			8
01	5673 X	4156	-0-	-1517	-0-	-0-		2244 56	1 9	1856	2	Y	51	55	1			4
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	-0-		3090 30	1 4	2080 80	2 9	Y	73	71	1			6
03	5642 X	4919	-0-	-723	-0-	-0-		2704 4	1 4	2132 79	2 9	Y	72	64	1			14
04	5460 X	3138	-0-	-2322	-0-	-0-		1582 48	1 9	1508	2	Y	44	48	1			10
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81			RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734							
11	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	-0-		9291 68	1 4	8339 246	2 9	Y	224	219	1			26
12	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	-0-		10136 15	1 4	8936 260	2 9	Y	236	234	1			28
01	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	-0-		9892 249	1 9	8179	2	Y	226	235	1			19
02	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	-0-		11312 110	1 4	7614 293	2 9	Y	266	263	1			22
03	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	-0-		9945 15	1 4	7842 290	2 9	Y	264	235	1			51
04	17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	-0-		8705 265	1 9	8297	2	Y	241	237	1			55
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88			RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 179L			RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10653 - 17000							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131			RRCID -> 186137	COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL	DEPTH 10671	PERF.10444 - 10546							
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	-0-		306 2	1 4	274 8	2 9	Y	7	7	1			1
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-		403 1	1 4	355 10	2 9	Y	9	9	1			1
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	-0-		339 9	1 9	280	2	Y	8	8	1			1
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		334 3	1 4	225 9	2 9	Y	8	8	1			1
03	775 N	648	-0-	-127	-0-	-0-		356 1	1 4	281 10	2 9	Y	9	8	1			2
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		323 10	1 9	308	2	Y	9	9	1			2

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 386310		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 X	961	-0-	-299	-0-	-0-		498	1	447	2	Y	11	11 1		1
12	1147 X	994	-0-	-153	-0-	-0-		521	1	459	2	Y	12	12 1		1
01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		839	1	693	2	Y	20	19 1		2
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-		854	1	575	2	Y	20	20 1		2
03	T. A.	1544	-0-	1544	1544	1544		849	1	670	2	Y	22	20 1		4
04	T. A.	1558	-0-	1558	3102	3102		785	1	749	2	Y	22	21 1		5
								24	9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644				
11	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	-0-		13703	1	12300	2	Y	330	323 1		39
12	28146 X	28146	-0-	-0-	-0-	-0-		100	4	363	9					
01	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	-0-		14746	1	13001	2	Y	343	341 1		41
02	27602 X	27602	-0-	-0-	-0-	-0-		22	4	377	9					
03	26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	-0-		14489	1	11980	2	Y	329	343 1		27
04	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	-0-		362	9							
								16153	1	10873	2	Y	380	376 1		31
								158	4	418	9					
								14775	1	11651	2	Y	391	347 1		75
								22	4	430	9					
								12984	1	12376	2	Y	360	353 1		82
								396	9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639				
11	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	-0-		6223	1	5585	2	Y	151	147 1		18
12	11346 X	9450	-0-	-1896	-0-	-0-		46	4	166	9					
01	11346 X	5271	-0-	-6075	-0-	-0-		4951	1	4365	2	Y	115	119 1		14
02	10248 X	5328	-0-	-4920	-0-	-0-		7	4	127	9					
03	11718 X	9364	-0-	-2354	-0-	-0-		2847	1	2354	2	Y	64	73 1		5
04	11340 X	9357	-0-	-1983	-0-	-0-		70	9							
								3118	1	2099	2	Y	74	73 1		6
								30	4	81	9					
								5147	1	4059	2	Y	136	116 1		26
								8	4	150	9					
								4717	1	4496	2	Y	131	127 1		30
								144	9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 900 386310 247	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10353	- 10650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	248	RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726					
11	18060 X	16038	-0-		-2022	-0-	8303 61 4	1 221 9	7453 221 9	2 9	Y	201	193 1				24
12	18444 X	18444	-0-		-0-	-0-	9662 15 4	1 248 9	8519 248 9	2 9	Y	225	222 1				27
01	16508 X	16508	-0-		-0-	-0-	8914 223 9	1 9	7371 7336 2	2	Y	203	213 1				17
02	18622 X	18622	-0-		-0-	-0-	10898 106 4	1 282 9	7336 282 9	2 9	Y	256	252 1				21
03	18445 X	17982	-0-		-463	-0-	9885 15 4	1 287 9	7795 287 9	2 9	Y	261	232 1				50
04	19475 X	19475	-0-		-0-	-0-	9818 299 9	1 9	9358 9358 2	2	Y	272	260 1				62
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	251ST	RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.10710	- 10954					
11	10225 X	10225	-0-		-0-	-0-	5294 39 4	1 140 9	4752 140 9	2 9	N	127	122 1				15
12	13719 X	13719	-0-		-0-	-0-	7187 11 4	1 184 9	6337 184 9	2 9	N	167	162 1				20
01	13022 X	13022	-0-		-0-	-0-	7032 176 9	1 9	5814 5814 2	2	N	160	167 1				13
02	12980 X	12980	-0-		-0-	-0-	7596 74 4	1 197 9	5113 197 9	2 9	N	179	177 1				15
03	13304 X	13304	-0-		-0-	-0-	7314 11 4	1 212 9	5767 212 9	2 9	N	193	171 1				37
04	12846 X	12846	-0-		-0-	-0-	6476 198 9	1 9	6172 6172 2	2	N	180	176 1				41
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	152ST	RRCID -> 249826	COMPL. DATE 07/13/2022	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10462	- 10602					
11	510 N	478	-0-		-32	-0-	247 2 4	1 7 9	222 7 9	2 9	N	6	6 1				1
12	570 N	570	-0-		-0-	-0-	299 8 9	1 9	263 263 2	2	N	7	7 1				1
01	589 N	450	-0-		-139	-0-	243 6 9	1 9	201 201 2	2	N	5	6 1				-0-
02	701 N	701	-0-		-0-	-0-	410 4 4	1 11 9	276 11 9	2 9	N	10	9 1				1
03	711 N	711	-0-		-0-	-0-	391 1 4	1 11 9	308 11 9	2 9	N	10	9 1				2
04	593 N	593	-0-		-0-	-0-	299 9 9	1 9	285 285 2	2	N	8	8 1				2

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 900 386310 252	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
						RRCID -> 252298	COMPL. DATE 04/10/2022	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.10716	- 10890							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-			516 4	1 4	464 13	2 9	N	12	12	1			1
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-			967 1	1 4	853 25	2 9	N	23	21	1			3
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-			833 21	1 9	689	2	N	19	20	1			2
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			684 7	1 4	460 17	2 9	N	15	16	1			1
03	1860 N	1084	-0-	-776	-0-			595 1	1 4	470 18	2 9	N	16	14	1			3
04	1500 N	976	-0-	-524	-0-			492 15	1 9	469	2	N	14	14	1			3
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	257	RRCID -> 269965	COMPL. DATE 02/06/2023	TOTAL	DEPTH 12403	PERF.10712	- 10850							
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-			593 1	1 4	834 23	2 9	N	21	19	1			4
*06	1620 N	1426	-0-	-194	-0-			616 14	1 4	775 21	2 9	N	19	20	1			3
*07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			877 25	1 4	1080 26	2 9	N	24	26	1			1
*08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-							N	-0-	1	1			-0-
*09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-							N	-0-					-0-
*10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-					-0-
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	261	RRCID -> 271184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10814	PERF.10520	- 10740						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	235	RRCID -> 272241	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10366	- 10622							
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			608 4	1 4	545 17	2 9	Y	15	14	1			2
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-			689 1	1 4	607 18	2 9	Y	16	16	1			2
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-			652 17	1 9	539	2	Y	15	16	1			1
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			716 7	1 4	482 19	2 9	Y	17	17	1			1
03	T. A.	1251	-0-	1251	1251			687 1	1 4	542 21	2 9	Y	19	16	1			4
04	T. A.	1179	-0-	1179	2430			594 18	1 9	567	2	Y	16	16	1			4

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10735 - 10868	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND PROD
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	34 1	485 2	N	7
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	8 9	374 2	N	5
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	24 1	572 2	N	8
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	6 9	682 2	N	10
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42 1	465 2	N	1
04	570 N	340	-0-	-230	-0-	9 9	317 2	N	1
						54 1			
						11 9			
						34 1			
						1 9			
						22 1			
						1 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989	
								PERF.10556 - 10713	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857	
								PERF.10498 - 10750	
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	2390 1	2145 2	N	57
12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	17 4	63 9	N	67
01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	2900 1	2557 2	N	67
02	4312 X	1911	-0-	-2401	-0-	4 4	74 9	N	26
03	5549 X	183	-0-	-5366	-0-	2931 1	753 2	N	3
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-	74 9	79 2	N	-0-
						11 4			
						101 1			
						3 9			

OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027	
								PERF.10438 - 10454	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OLD OCEAN (12,100)		67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467	
								PERF.11844 - 12151	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1778 2	36 9	N	33
12	2015 N	1816	-0-	-199	-0-	1780 2	36 9	N	33
01	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	1742 2	32 9	N	29
02	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1575 2	31 9	N	28
03	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	1541 2	25 9	N	23
04	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1518 2	35 9	N	32

OLD OCEAN E (F-20)				67013 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 232	RRCID -> 097140	COMPL. DATE 12/07/1981	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10867	-	10887
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY				196099						
CHRISTIAN, C.D. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10374	-	10382
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN NORTH (9750)				67014 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133						
FLAG POND				WELL #: 3R	RRCID -> 282398	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 10622	PERF.10278	-	10282
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12020	-	12302
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	-	11815
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WELL-CO SOLUTIONS, LLC 907673														
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			67
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
MOORE-PAYNE WELL #: RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023														
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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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
TEXANA OPERATING COMPANY				844253								
BROWDER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11752 - 11777				
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	39 1	20 9	N	18			128
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	28 1	9 9	N	8			136
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			136
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	54 1	20 9	N	18			154
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	57 1	18 9	N	16	140 1		30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
UOSI OPERATING, INC.				875336								
BROWDER, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11477 - 11677				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWDER, W. B.				WELL #: 2 C	RRCID -> 203771	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11470 - 11535				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BROWDER "C"				WELL #: 2	RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11620 - 11670				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)				67060 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
VONDRA ENERGY CORP.				887322								
MASSEY-CLUXTON UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 124055	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4412 - 4420				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT													67150 475 876500 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN
													RRCID -> 216298	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 10914 - 10924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
11	2584	2402	-0-	-182	-0-	866 1	1239 3	Y	270	154 1						175
12	2294	2513	-0-	219	219	297 9	1284 3	Y	275	390 1						60
01	1934	1835	-0-	-99	120	926 1	766 3	Y	258	104 1						214
02	1720	1479	-0-	-241	-0-	303 9	487 3	Y	240	347 1						107
03	2448	1968	-0-	-480	-0-	785 1	802 3	Y	278	363 1						22
*04	2442	1941	-0-	-501	-0-	284 9	1243 3	Y	224	164 1						82
						728 1										
						264 9										
						860 1										
						306 9										
						452 1										
						246 9										
OLIVER (FRIO 8640) LUCKY LAD ENERGY, LLC KLOSS, ED L.													67164 375 512179 WELL #: 3	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA
													RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 2312 - 2317
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
OLIVER (FRIO 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT													67164 625 512179 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA
													RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
OLIVER, SOUTH (10300) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP BURNS													67170 500 531085 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA
													RRCID -> 189756	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 11489	PERF. 11202 - 11210
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/21/2025																

ORA (13400 SAND)				67475 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGOWN FARMS GU				WELL #:	1	RRCID -> 275810	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL	DEPTH 13938	PERF.13406 - 13456			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	155 1	1154 2	N	252	176 1			178
						277 9							
*08	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	155 1	1144 2	N	239	349 1			68
						263 9							
*09	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	150 1	1091 2	N	236	171 1			133
						260 9							
*10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	155 1	1116 2	N	252	170 1			215
						277 9							
*11	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	150 1	1061 2	N	242	347 1			110
						266 9							
*12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	145 1	2184 2	N	267	172 1			205
						294 9							
01	3100 N	47635	-0-	44535	44535	155 1	44924 2	N	2324	2366 1			163
						2556 9							
02	2800 N	48112	-0-	45312	89847	140 1	45771 2	N	2001	1917 1			247
						2201 9							
03	3100 N	57656	-0-	54556	144403	455 1	54784 2	N	2197	2372 1			72
						2417 9							
*04	197229 X	52826	-0-	-144403	-0-	450 1	50283 2	N	1903	1810 1			165
						2093 9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL	DEPTH 14796	PERF.14096 - 14246			
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-

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

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208									
BURTON FEE				WELL #:	2	RRCID -> 121935	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL	DEPTH 6600	PERF. 6461 - 6468			
11	14B DENY	NO RPT	-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-			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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-
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								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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								
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					20
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-					20
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9		N	1					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)			67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN							
ZONE RIDGE OPERATING, LLC			103926												
KAECELE, C. R.			WELL #: 2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360 - 9367								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				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-
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								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546													
M	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										
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	58	1	5021	2	Y	-0-		133
12	5115 X	4338	-0-	-777	-0-	21	1	4272	2	Y	41	88 1	86
						45	9						
01	4309 X	2970	-0-	-1339	-0-	32	1	2938	2	Y	-0-		86
02	4732 X	3685	-0-	-1047	-0-	34	1	3651	2	Y	-0-		86
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	57	1	3141	2	Y	24	23 1	87
						26	9						
04	5070 X	3766	-0-	-1304	-0-	63	1	3560	2	Y	130	83 1	134
						143	9						
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337													
11	2550 X	1609	-0-	-941	-0-	18	1	1591	2	Y	-0-		72
12	2635 X	2170	-0-	-465	-0-	11	1	2138	2	Y	19	48 1	43
						21	9						
01	2325 X	1368	-0-	-957	-0-	14	1	1322	2	Y	29		72
						32	9						
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	21	1	2174	2	Y	-0-		72
03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	40	1	2172	2	Y	1	13 1	60
						1	9						
04	2100 X	1797	-0-	-303	-0-	30	1	1713	2	Y	49	45 1	64
						54	9						
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631													
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	192	1	1209	2	N	-0-		105
12	2232 N	295	-0-	-1937	-0-	205	1	79	2	N	10		115
						11	9						
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	225	1	1015	2	N	-0-		115
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	237	1	1106	2	N	35		150
						39	9						
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	300	1	1152	2	N	11	123 1	38
						12	9						
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	255	1	1311	2	N	10		48
						11	9						
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471													
11	3060 X	347	-0-	-2713	-0-	23	1	324	2	Y	-0-		136
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	11	1	3282	2	Y	25		161
						28	9						
01	3193 X	1837	-0-	-1356	-0-	16	1	1821	2	Y	-0-		161
02	2884 X	2596	-0-	-288	-0-	18	1	2576	2	Y	2		163
						2	9						
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	82	1	1399	2	Y	23	57 1	129
						25	9						
04	3210 X	2430	-0-	-780	-0-	106	1	2324	2	Y	-0-		129
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380													
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1418	1	4527	2	N	-0-		161
12	4991 X	4440	-0-	-551	-0-	944	1	3481	2	N	14		175
						15	9						
01	3844 X	2830	-0-	-1014	-0-	776	1	2024	2	N	27		202
						30	9						
02	4508 X	1346	-0-	-3162	-0-	559	1	765	2	N	20		222
						22	9						
03	4991 X	4143	-0-	-848	-0-	1229	1	2894	2	N	18	178 1	62
						20	9						
04	4830 X	1702	-0-	-3128	-0-	588	1	1094	2	N	18		80
						20	9						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	614 1	1961 2	Y	3			137
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	3 9						
01	2511 N	1906	-0-	-605	-0-	563 1	2077 2	Y	-0-			137
02	2800 N	3097	-0-	297	-0-	528 1	1378 2	Y	-0-			137
03	2754 N	2457	-0-	-297	-0-	1307 1	1787 2	Y	3			140
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	3 9						
						730 1	1717 2	Y	9			149
						10 9						
						986 1	1834 2	Y	3			152
						3 9						
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
11	1890 X	481	-0-	-1409	-0-	481 2		Y	-0-			134
12	1767 X	1643	-0-	-124	-0-	1643 2		Y	-0-			134
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		Y	-0-			134
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-			134
03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-			134
04	2610 X	1051	-0-	-1559	-0-	1051 2		Y	-0-			134
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-			152
12	2046 N	1813	-0-	-233	-0-	1813 2		Y	-0-			152
01	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1807 2		Y	-0-			152
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	1722 2		Y	-0-			152
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1084 2	96 9	Y	87	135 1		104
04	1740 N	1442	-0-	-298	-0-	1442 2		Y	-0-			104
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648												
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-			113
12	1023 X	989	-0-	-34	-0-	989 2		Y	-0-			113
01	1240 X	1136	-0-	-104	-0-	1136 2		Y	-0-			113
02	1120 X	902	-0-	-218	-0-	902 2		Y	-0-			113
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-			113
04	1110 X	845	-0-	-265	-0-	845 2		Y	-0-			113
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												
11	1290 X	467	-0-	-823	-0-	5 1	462 2	Y	-0-			29
12	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	5 1	1096 2	Y	21	28 1		22
01	1085 X	728	-0-	-357	-0-	23 9						
02	980 X	801	-0-	-179	-0-	8 1	720 2	Y	-0-			22
03	784 X	784	-0-	-0-	-0-	7 1	794 2	Y	-0-			22
04	1080 X	592	-0-	-488	-0-	14 1	763 2	Y	6	7 1		21
						7 9						
						10 1	552 2	Y	27	27 1		21
						30 9						
HOME PETROLEUM CORP. 396852 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) ETOCO, L.P. KAECHELE UNIT				67524 700 255133	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
				WELL #: 1	RRCID -> 218912	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL	DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063						
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
11	1320 X	277	-0-	-1043	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					8
12	1364 X	620	-0-	-744	-0-	3	1	587	2	Y	-0-	23	1			12
						30	9									
01	465 X	310	-0-	-155	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					12
02	420 X	264	-0-	-156	-0-	2	1	262	2	Y	-0-					12
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	Y	4	6	1			10
						4	9									
04	600 X	202	-0-	-398	-0-	3	1	178	2	Y	19	22	1			7
						21	9									
KAECHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219084	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11204	- 11224						
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					126
12	930 N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					126
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					126
02	728 N	480	-0-	-248	-0-	480	2			N	-0-					126
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					126
04	960 N	601	-0-	-359	-0-	601	2			N	-0-					126
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) ZONE RIDGE OPERATING, LLC KAECHELE, C. R.				67525 650 103926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
				WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL	DEPTH 9733	PERF. 9389	- 9452						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORCHARD, NORTH (WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TALLEY, LEE A				67533 500 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
				WELL #: 1	RRCID -> 123583	COMPL. DATE 01/20/1987	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12508	- 13150						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
OYSTER BAYOU DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67947 001 215343	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #: 44	RRCID -> 279035	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL	DEPTH 8450	PERF. N/A							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67947 135 215343 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
				RRCID -> 165281	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8112	-	8117							
M 0	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67947 142 215343 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
				RRCID -> 126372	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8112	-	8131							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 8	RRCID -> 161875	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8148	-	8158						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 44	RRCID -> 171927	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8087	-	8165						
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-

JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 40	RRCID -> 180265	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 8060	-	8070						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 6	RRCID -> 251252	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8130	-	8140						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				//CONT.// 67947 142 215343 WELL #: 34		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67947 144 215343 WELL #: 54		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) DENBURY ONSHORE, LLC MIDDLETON, ARCHIE				67947 284 215343 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) HILCORP ENERGY COMPANY BERTHA				67947 568 386310 WELL #: 1		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 281423		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11769		PERF.13008 - 13042						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67953 200 215343 WELL #: 77		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
						RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
04	110 N	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1				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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
04	14B2 EXT	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			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-

OYSTER LAKE, W. (3930)			67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533					
STATE TRACT 304			WELL #: 1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978	- 3984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
11	990 #	764	-0-	-226	-0-	762 2	2 9	135
12	1023 #	714	-0-	-309	-0-	711 2	3 9	138
01	837 #	640	-0-	-197	-0-	637 2	3 9	141
02	756 #	735	-0-	-21	-0-	731 2	4 9	145
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			145
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			145
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
11	2760 #	2415	-0-	-345	-0-	650 1	1759 2	107
12	2790 #	2326	-0-	-464	-0-	6 9		
						725 1	1588 2	119
01	2666 #	2488	-0-	-178	-0-	13 9		
						775 1	1712 2	120
02	2072 #	1988	-0-	-84	-0-	1 9		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	700 1	1288 2	120
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			120
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

PALACIOS (FRIO -B-)													CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HICKLE, LOUIS														
WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PALACIOS (FRIO -C-)													CNTY: MATAGORDA	
MAGNUM PRODUCING, LP														
G.S. HARRISON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181														
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10		95
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	364	2	10	9	N	9		104
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	447	2	14	9	N	13		117
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8		125
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8		133
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133
PALACIOS (FRIO -D-)													CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC														
FRICK, OTTO														
WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A														
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-		54
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-		54
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-		54
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-		54
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		54
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		54
PALACIOS (FRIO -E-)													CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC														
FOISEY, E. B., GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928														
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
FRICK, OTTO														
WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972														
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)													CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HICKLE, LOUIS, ET AL														
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632														
11		4080 X	3093	-0-	-987	-0-	3069	2	24	9	Y	22		50
12		4216 X	2821	-0-	-1395	-0-	2801	2	20	9	Y	18		68
01		3360 X	2667	-0-	-693	-0-	2646	2	21	9	Y	19		87
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	Y	21		108
03		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		108
04		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT		108

PALACIOS (FRIO -F-)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
SLAUGHTER, L. A., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2				Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALACIOS (FRIO 9100)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HARRISON, L. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141														
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106 2	3 9	Y		3				183
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	Y		2				185
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9	Y		3				188
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2	3 9	Y		3				191
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				191
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				191
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)														
BRUINGTON OPERATING II, LLC														
JENSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 301157 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8511 - 8535														
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	28519	-0-	28519	28519	28267 3	252 9	N		229	179 1			50
CYBER ENVIRO-TECH INC														
PIERCE														
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334														
11	14B DENY	NO RPT	-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-			N		NO RPT				-0-
02	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-
PIERCE T														
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404														
11	14B DENY	NO RPT	-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-			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-
REGNIER UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12146			Y		NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12146			Y		NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12146			Y		NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12146			Y		NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12146			Y		NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12146			Y		NO RPT				-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)			//CONT.//		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP					521516											
ROBESON			WELL #:		1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8666 - 8672			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
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	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

PANZA (13,900 SAND)					69040 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
COCHRAN					WELL #:	1	RRCID -> 253384	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 16870	PERF.13781	- 13954		
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PAUL (LW-75)				69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC				103976											
FURRY				WELL #:	1	RRCID -> 282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL	DEPTH	13633	PERF.13511	- 13531		
11	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	510	1	30676	3	N	1739	1438	1	685
12	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	1913	9							
							527	1	31727	3	N	1760	1814	1	631
01	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	1936	9							
							527	1	30157	3	N	1684	2018	1	297
02	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	1852	9							
							476	1	28945	3	N	1561	1486	1	372
03	33512	X	33512	-0-	-0-	-0-	1717	9							
							527	1	31153	3	N	1665	1655	1	382
04	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	1832	9							
							510	1	30323	3	N	1630	1473	1	539
							1793	9							

FURRY				WELL #:	2	RRCID -> 284544	COMPL. DATE 04/07/2018				TOTAL	DEPTH	13713	PERF.13652 - 13714	
11	34410	X	34317	-0-	-93	-0-	510	1	31686	3	N	1928	2003	1	640
12	35557	X	35396	-0-	-161	-0-	2121	9	32706	3	N	1966	1826	1	780
01	35968	X	35968	-0-	-0-	-0-	527	1	33252	3	N	1990	2199	1	571
02	32304	X	32304	-0-	-0-	-0-	2163	9	29875	3	N	1775	1847	1	499
03	35464	X	35348	-0-	-116	-0-	527	1	32724	3	N	1906	1844	1	561
04	34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	2097	9	31866	3	N	1863	1851	1	573
							510	1							
							2049	9							

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TRI-C RESOURCES PARTNERS I, LLC		//CONT.//		103976												
GUILD		WELL #:		1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12997 - 13084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	48930 X	47446	-0-	-1484	-0-			270 1	46348 3	828 9	N	753	741 1			453
12	50561 X	48966	-0-	-1595	-0-			279 1	47831 3	856 9	N	778	922 1			309
01	50437 X	49226	-0-	-1211	-0-			279 1	48105 3	842 9	N	765	725 1			349
02	45556 X	43668	-0-	-1888	-0-			252 1	42702 3	714 9	N	649	737 1			261
03	49662 X	47869	-0-	-1793	-0-			279 1	46798 3	792 9	N	720	736 1			245
04	47640 X	46117	-0-	-1523	-0-			270 1	45078 3	769 9	N	699	729 1			215
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
OBENHAUS		WELL #:		1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11014 - 11129				
11	6360 X	5244	-0-	-1116	-0-			4995 3	249 9	N	226	367 1				254
12	6727 X	5522	-0-	-1205	-0-			5202 3	320 9	N	291	186 1				359
01	6727 X	6643	-0-	-84	-0-			6273 3	370 9	N	336	357 1				338
02	6076 X	5937	-0-	-139	-0-			5629 3	308 9	N	280	366 1				252
03	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-			6664 3	305 9	N	277					529
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-			6153 3	272 9	N	247	538 1				238
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC.		WELL #:		601854		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403				
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			10 1	2 9	Y	2					94
12	31 N	14	-0-	-17	-0-			12 1	2 9	Y	2					96
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 1		Y	-0-					96
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 1		Y	-0-					96
03	14 N	13	-0-	-1	-0-			11 1	2 9	Y	2					98
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-			15 1	2 9	Y	2					100
SHERMAN		WELL #:		2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		WELL #:		103601		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH (YEGUA, LOWER)		//CONT.//		69881 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOUNTAIN V TEXAS, LLC		//CONT.//		103601										
WHORTON		WELL #:		2	RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492			
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)				70292 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471										
STATE LEASE 21		WELL #:		1	RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087		PERF.12770 - 12780			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
TWIN PEAKS				WELL #:	1	RRCID -> 294982		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 11665		PERF.11078 - 11082		
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
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-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
IP FARMS "PG"		WELL #:		2-C	RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KALER ENERGY CORP.				450261										
HALL BAYOU		WELL #:		1	RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158		PERF. 4229 - 4269			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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		
11	5760 X	4360	-0-	-1400	-0-	2978	2	1382	9	N	1256	1087	1	407
12	5952 X	4629	-0-	-1323	-0-	3245	2	1384	9	N	1258	1455	1	210
*01	5797 X	5726	-0-	-71	-0-	4415	2	1311	9	N	1192	1096	1	306
02	4592 X	3954	-0-	-638	-0-	3018	2	936	9	N	851	904	1	253
03	4929 X	3696	-0-	-1233	-0-	2782	2	914	9	N	831	720	1	364
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			364

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//													70292 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
KEBO OIL & GAS, INC.													453170										
BLACK STONE													WELL #:	1	RRCID ->	290826	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.	11180 - 11207
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18					
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					
PLUGGED AND ABANDONED_____													07/24/2024										
JETT BLACKSTONE HLAIVINKA													WELL #:	1	RRCID ->	295084	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	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
11	29250	X	17206	-0-	-12044	-0-	16586	2	620	9	N	564	567	1				279					
12	27404	X	23816	-0-	-3588	-0-	22151	2	1665	9	N	1514	923	1				870					
01	64145	X	64145	-0-	-0-	-0-	58669	2	5476	9	N	4978	4952	1				896					
02	63698	X	63698	-0-	-0-	-0-	58187	2	5511	9	N	5010	5292	1				614					
03	67070	X	67070	-0-	-0-	-0-	61315	2	5755	9	N	5232	5104	1				742					
04	73537	X	73537	-0-	-0-	-0-	67937	2	5600	9	N	5091	5265	1				568					
KALER ENERGY CORP.													450261										
HALLS BAYOU													WELL #:	2	RRCID ->	281837	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	11978	PERF.	11998 - 12014
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
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
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-					
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					

PERELANDRA (FRIO 15) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 6-7A														70583 200 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
WELL #:														1	RRCID -> 168885		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8977		- 9003		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			1063						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			1063						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			1063						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			1063						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			1063						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			275						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			275						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			275						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			275						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			275						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			275						
DOORNBOS														WELL #:	1 D	RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254		- 2264	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-						
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-						
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAVINKA														70758 500 247836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WELL #:														1 C	RRCID -> 282220		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10401		- 10408		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			156						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			156						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			156						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			156						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			156						
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT			156						
BLACKSTONE HLAVINKA														WELL #:	2	RRCID -> 282363		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10370		- 10375	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			100						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			100						
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			100						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			100						
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			100						
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			100						
PETRUCHA (10,900) REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1														70959 300 701613	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:														1	RRCID -> 135610		COMPL. DATE 05/09/1990		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10892		- 10906		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			155						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			155						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			155						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			155						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			155						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			155						

PETRUCHA, N. (12000) ALLTEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA										70961 600 015050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1										RRCID -> 203950	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12034 - 12039			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PEVETO (6800) LONG-TEX EXPLORATION, INC. STARK										71025 375 507587	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: ORANGE			
WELL #: 1										RRCID -> 139575	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6807 - 6811			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993																

PEVETO (9600) PERDIDO ENERGY, LLC ARMSTRONG GAS UNIT										71025 500 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE			
WELL #: 1										RRCID -> 110517	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9406 - 9412			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

ARMSTRONG G. U.										WELL #: 1D	RRCID -> 281477	COMPL. DATE 05/10/2021	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3050 - 3060		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC MCKEE										675988						
WELL #: 1										RRCID -> 273197	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9324 - 9344			
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

STS PETROLEUM LLC HARRIS										828153						
WELL #: 1										RRCID -> 259428	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 9733	PERF.10142 - 10170			
11	9210 X	9191	-0-	-19	-0-	8703	2	488	9	N	444	363	1			261
12	9517 X	9334	-0-	-183	-0-	8803	2	531	9	N	483	555	1			189
01	9610 X	8892	-0-	-718	-0-	8402	2	490	9	N	445	552	1			82
02	8680 X	8280	-0-	-400	-0-	7827	2	453	9	N	412	172	1			322
03	9610 X	8982	-0-	-628	-0-	8488	2	494	9	N	449	701	1			70
04	9180 X	8412	-0-	-768	-0-	7958	2	454	9	N	413	187	1			296

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 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PHASE FOUR (9050 YEGUA)			71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MB ENERGY, LLC			100147													
CAROLYN LANGE			WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9306 - 9322			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			52
RICOCHET ENERGY, INC.			710549													
JULIUS			WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195 - 9380			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			20
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
JULIUS			WELL #:		2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9156 - 9215			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			78
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
MILLER-PALT UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8572 - 8578			
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			102
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			102
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			102

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566										
DUSON				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10437	- 10807	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7042 X	3850	-0-	-3192	-0-		330	1	3370	2	N	136	160	1	72
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		150	9							
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-		637	1	3963	2	N	267	172	1	167
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-		294	9							
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		4057	1	443	2	N	253	337	1	83
04	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-		278	9							
							4297	1	503	2	N	229	176	1	136
							252	9							
							113	1	2637	2	N	16			152
							18	9							
							595	1	10405	2	N	183	166	1	169
							201	9							

VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10614	- 10673	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		23	1	238	2	N	-0-			132
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-		43	1	275	2	N	-0-			132
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-		29	1	268	2	N	-0-			132
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-		27	1	233	2	N	-0-			132
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		6	1	154	2	N	-0-			132
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-		16	1	297	2	N	-0-			132

WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.10371	- 10731	
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			52
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	1			53
01	372 X	1325	-0-	953	-0-		213	1	1070	2	N	38			91
							42	9							
02	336 X	196	-0-	-140	-0-		66	1	106	2	N	22			113
							24	9							
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		33	1	25	2	N	-0-			113
04	3000 N	3162	-0-	162	162		314	1	2824	2	N	22			135
							24	9							

PHASE FOUR (9220 YEGUA)					71114 435	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL	DEPTH	10946	PERF. 9279	- 9297	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
AMEXCO, LLC															
KUBELA															
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465															
M	ALLOW	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
HILCORP ENERGY COMPANY															
ARMOUR TRUST ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225															
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
DLCC															
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
PHASE FOUR (10500 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GOLD-ZAPP															
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76			114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	162 1		32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			45
*04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
PHASE FOUR (10540 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
SWANSON-MEEK GAS UNIT															
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

PHASE FOUR (10640 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
AMEXCO, LLC															
LANGE-CLAPP GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 11076 - 11114															
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	BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024															
MB ENERGY, LLC															
CAROLYN LANGE															
WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10750 - 10926															
11	486	R	486	-0-	-0-	-0-	416	2	70	9	N	64			122
12	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	952	2	103	9	N	94	178	1	38
01	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1108	2	95	9	N	86			124
02	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1262	2	80	9	N	73			197
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1431	2	121	9	N	110	180	1	127
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1369	2	85	9	N	77			204
PHEASANT (F-20)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
PHEASANT (F-21)														CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC															
BLESSING UNIT NO. 3															
WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-				33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93				N	NO RPT				33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93				N	NO RPT				33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
REMORA OPERATING, LLC															
TRULL															
WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512															
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
KD ENERGY, LLC			452996					
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386 - 9394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	NO RPT		25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	NO RPT		25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
PROGENIES OPERATING LLC			681161					
HARRIMAN			WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264 - 9268	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170					
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11287 - 11290	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600)													CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.																	
YEAMANS BLESSING																	
//CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 453170																	
WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1388	-0-	-22	B	-0-	270 1	1076 2	N			38					402
12	1457 N	1280	-0-	-177	B	-0-	42 9	921 2	N			81	191 1				292
01	1457 N	1143	-0-	-314	B	-0-	89 9	812 2	N			47					339
02	1288 N	1114	-0-	-174	B	-0-	279 1	811 2	N			46					385
03	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	52 9	1092 2	N			41					426
04	2111 N	2111	-0-	-0-	B	-0-	252 1	1643 2	N			71	187 1				310
							51 9										
							434 1										
							45 9										
							390 1										
							78 9										
PHEASANT, SW. (FRI0 E-3)													CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.																	
TRULL SWP																	
WELL #: 1 RRCID -> 296218 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9040 - 9050																	
11	19534 R	19534	-0-	-0-	-0-	-0-	270 1	18935 2	N			299	191 1				150
12	20922 R	20922	-0-	-0-	-0-	-0-	329 9	20299 2	N			313	385 1				78
01	19933 #	18387	-0-	-1546	-0-	-0-	279 1	17829 2	N			254	180 1				152
02	18258 R	18258	-0-	-0-	-0-	-0-	344 9	17683 2	N			277	381 1				48
03	21637 R	21637	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1	21027 2	N			301	185 1				164
04	20250 #	16300	-0-	-3950	-0-	-0-	279 1	15742 2	N			253	372 1				45
							305 9										
							279 1										
							331 9										
							280 1										
							278 9										
PHEASANT, SW. (FRI0 I)													CNTY: MATAGORDA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
HARRISON, G.																	
WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-
PHEASANT, SW. (FRI0 K)													CNTY: MATAGORDA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
HARRISON, G.																	
WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901																	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)													71127 540				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC													452996															
MATL-TRULL -H- SAND UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 140207				COMPL. DATE 11/09/1991				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-					14 1	457	2	Y	1						62							
12	527	N	275	-0-	-252	-0-					1 9	214	2	Y	50		112	1			-0-							
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-					6 1	433	2	Y	5						5							
02	448	N	119	-0-	-329	-0-					13 1	110	2	Y	5						10							
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-					6 9	338	2	Y	2						12							
04	450	N	314	-0-	-136	-0-					3 1	304	2	Y	1						13							
											6 9																	
											10 1																	
											2 9																	
											9 1																	
											1 9																	
PHEASANT, SW. (FRIO 10000)													71127 570				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.													453170															
SOUTH BLESSING													WELL #: 1				RRCID -> 235118				COMPL. DATE 11/08/2007				TOTAL DEPTH 11791 PERF. 11494 - 11512			
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-					240 1	854	2	N	175		179	1			368							
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-					193 9	778	2	N	187		190	1			365							
01	1426	N	1138	-0-	-288	-0-					217 1	741	2	N	135		196	1			304							
02	1204	N	1047	-0-	-157	-0-					206 9	709	2	N	104						408							
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-					248 1	900	2	N	143		183	1			368							
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-					149 9	1364	2	N	174		187	1			355							
											224 1																	
											114 9																	
											372 1																	
											157 9																	
											330 1																	
											191 9																	
NORTHWEST BLESSING													WELL #: 1				RRCID -> 243723				COMPL. DATE 04/25/2008				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10454 - 10468			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						123							
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							
SOUTH BLESSING													WELL #: 2				RRCID -> 267000				COMPL. DATE 05/24/2012				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559			
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-					240 1	913	2	N	27						334							
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-					30 9	823	2	N	15						349							
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-					248 1	786	2	N	11						360							
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-					12 9	795	2	N	8						368							
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-					252 1	1035	2	N	11						379							
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-					9 9	1461	2	N	11						390							
											434 1																	
											12 9																	
											360 1																	
											12 9																	

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)				71127 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
WEST BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 242371	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11884	- 11894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10590	- 10606						
11	990 N	843	-0-	-147	-0-	703 2	140 9	N	127						184
12	899 N	785	-0-	-114	-0-	647 2	138 9	N	125			179 1			130
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	587 2	143 9	N	130			180 1			80
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	600 2	112 9	N	102						182
03	775 N	677	-0-	-98	-0-	566 2	111 9	N	101			178 1			105
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT						105
GTG OPERATING, LLC				337080											
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9560	- 9570						
11	14B2 EXT	26	-0-	26	1888	7 1	19 2	N	-0-						253
12	14B2 EXT	26	-0-	26	1914	5 1	21 2	N	-0-						253
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1914			N	-0-						253
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			N	-0-						253
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						253
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						253
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10824	- 10830						
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 1	16 2	N	2						481
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 9		N	3						484
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 1	17 2	N							
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 9		N	2						486
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	N	7						493
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 1	8 9	N	NO RPT						493
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601	- 9630						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)			//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC			//CONT.// 337080													
NELSON EAST BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017					TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	28	-0-	28	205		5 1		19 2	N	4		3 1			124
12	14B2 EXT	29	-0-	29	234		4 9		20 2	N	5		3 1			126
							3 1									
							6 9									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	234					N	2		1 1			127
02	234 X	-0-	-0-	-234	-0-					N	2					129
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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	
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1285	1	3998	2	N	196	170	1	617
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1800	1	4218	2	N	242	171	1	688
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	2279	1	3434	2	N	205	181	1	712
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1808	1	3300	2	N	123			835
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			835
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			835

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227187	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10914	- 10949
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97	N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97	N	-0-			28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	97	N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97	N	-0-			28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	97	N	NO RPT			28
04	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			
11	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	330	1	1196	2	N	157		342	
12	2170	N	1836	-0-	-334	-0-	173	9	1233	2	N	210	185	1	367
01	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	372	1	1031	2	N	210	373	1	204
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	231	9	986	2	N	210	177	1	237
03	1829	N	923	-0-	-906	-0-	330	1	548	2	N	150	190	1	197
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	231	9	1376	2	N	142	194	1	145
							210	1							
							165	9							
							330	1							
							156	9							

PHEASANT, SW (FRIO 11700) KEBO OIL & GAS, INC. NORTHWEST BLESSING													//CONT.// 71127 700 //CONT.// 453170 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
													RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12133 - 12167							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE						
11	3810 X	3376	-0-	-434	-0-	660	1	187	9	2529	2	N		170							378					
12	3906 X	2898	-0-	-1008	-0-	630	1	92	9	2176	2	N		84							462					
01	4030 X	2806	-0-	-1224	-0-	594	1	144	9	2068	2	N		131		373	1				220					
02	3640 X	2468	-0-	-1172	-0-	560	1	141	9	1767	2	N		128							348					
03	4030 X	893	-0-	-3137	-0-	90	1	100	9	703	2	N		91		188	1				251					
04	3390 X	1680	-0-	-1710	-0-	260	1	164	9	1256	2	N		149							400					
PHEASANT-BOWERS (9800) NORTH LAKE RESOURCES LLC ALVENA													71141 500 100308 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
													RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9892 - 9930							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							62					
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					
PICKETT RIDGE (FRIO 4900) RESOURCE EXPL & PROD, INC. BARR													71337 700 703393 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
													RRCID -> 280748		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4423 - 4425							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-					
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-					
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) FAULCONER ENERGY, LLC JONES CREEK UNIT													71339 650 263648 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
													RRCID -> 283625		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7986 - 7992							
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-					
PIERCE (YEGUA DY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A													71440 500 048169 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
													RRCID -> 263198		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9707 - 9748							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-					
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				
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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-	
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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
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-	
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC					809730																
PIERCE UNIT 6					WELL #:	1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	5004	PERF.	4846	-	4849				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						130	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						130	
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	
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				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-	
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-	
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				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
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	
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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-	
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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						151	
GEMINI UNIT SWD										WELL #:		1	RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)										71607 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WHITE STRIDE LLC										101111										
LANGHAM										WELL #:		1	RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10516 - 10532	
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-			911	2	226	9	N	205	162	1			213	
12	1147	N	793	-0-	-354	-0-			507	2	286	9	N	260	162	1			311	
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-			748	2	386	9	N	351	545	1			117	
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-			1260	2	143	9	N	130	179	1			68	
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-			499	2	166	9	N	151	167	1			52	
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						N	NO RPT						52	
LANGHAM UNIT										WELL #:		1D	RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						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-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 490052													
TRIGGER WELL #: 1 RRCID -> 296847 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 10584 - 10588													
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
11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	5531	3	922	9	N	838	925 1	358
12	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	6760	3	936	9	N	851	915 1	294
01	9672 X	4646	-0-	-5026	-0-	4187	3	459	9	N	417	370 1	341
02	8736 X	3669	-0-	-5067	-0-	3324	3	345	9	N	314	180 1	475
03	9672 X	4561	-0-	-5111	-0-	4172	3	389	9	N	354	542 1	287
04	7440 X	3901	-0-	-3539	-0-	3596	3	305	9	N	277	366 1	198
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													
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	315	2	39	9	Y	35	35 1	13
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	513	2	46	9	Y	42	44 1	11
01	651 N	413	-0-	-238	-0-	376	2	37	9	Y	34	17 1	28
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	403	2	33	9	Y	30	45 1	13
03	T. A.	474	-0-	474	474	422	2	52	9	Y	47	52 1	8
04	T. A.	493	-0-	493	967	454	2	39	9	Y	35	25 1	18
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278													
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	9	Y	21	8 1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11 1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222													
11	2100 N	1761	-0-	-339	-0-	1088	2	673	9	Y	612	613 1	228
12	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1168	2	680	9	Y	618	650 1	196
01	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	993	2	638	9	Y	580	297 1	479
02	1652 N	1547	-0-	-105	-0-	982	2	565	9	Y	514	777 1	216
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1147	2	794	9	Y	722	795 1	143
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1169	2	705	9	Y	641	460 1	324
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060													
11	1650 N	931	-0-	-719	-0-	558	2	373	9	N	339	331 1	170
12	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	733	2	410	9	N	373	353 1	190
01	1054 N	481	-0-	-573	-0-	414	2	67	9	N	61	166 1	85
02	868 N	665	-0-	-203	-0-	369	2	296	9	N	269		354
03	1147 N	969	-0-	-178	-0-	613	2	356	9	N	324	541 1	137
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	712	2	345	9	N	314	333 1	118
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													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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																
WINSLOW			WELL #: 1D			RRCID -> 007858			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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	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-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES					WELL #: 5			RRCID -> 061048			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190					
11	14B2 EXT		5	-0-	5	5		5	2			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					-0-	
03	5 X		-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 079595			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 14637 PERF. 11508 - 11730					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
DOGGETT, WENDELL J.					WELL #: 2			RRCID -> 146058			COMPL. DATE 06/18/1993			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11140 - 11418					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	11	-0-	-0-	11	11		11	2			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6	17		6	2			Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 147103			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12466 PERF. 10176 - 11443					
11	30 N		15	-0-	-15	-0-		15	2			Y	-0-					-0-	
12	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
01	31 N		13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-					-0-	
02	33 N		33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-					-0-	
03	62 N		62	-0-	-0-	-0-		61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	38 N		38	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-					-0-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES					WELL #: 2			RRCID -> 147884			COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11171 - 11523					
11	3870 X		2162	-0-	-1708	-0-		2089	2	73	9	Y	66	71	1			57	
12	2821 X		2296	-0-	-525	-0-		2188	2	108	9	Y	98	113	1			42	
01	2790 X		1909	-0-	-881	-0-		1862	2	47	9	Y	43	58	1			27	
02	2520 X		2054	-0-	-466	-0-		1987	2	67	9	Y	61					88	
03	2281 X		2281	-0-	-0-	-0-		2184	2	97	9	Y	88	113	1			63	
04	2220 X		2053	-0-	-167	-0-		2013	2	40	9	Y	36	64	1			35	
PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 11			RRCID -> 148711			COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029 PERF. 11048 - 11458					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171																	
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 148817			COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2				Y	-0-					-0-	
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-					-0-	
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	2				Y	-0-					-0-	
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				Y	-0-					-0-	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					-0-	
DEAN, W. A. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 157052			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 160372			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932								
11	4290	X	3355	-0-	-935	-0-	-0-	3316	2	39	9	Y	35	35	1				13	
12	4433	X	3548	-0-	-885	-0-	-0-	3436	2	112	9	Y	102	103	1				12	
01	4495	X	2916	-0-	-1579	-0-	-0-	2880	2	36	9	Y	33	17	1				28	
02	4060	X	2950	-0-	-1110	-0-	-0-	2916	2	34	9	Y	31	46	1				13	
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	3312	2	117	9	Y	106	111	1				8	
04	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	-0-	3355	2	39	9	Y	35	25	1				18	
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 167567			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 171414			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	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							
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050	
								PERF.11714 - 12328	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 8672 - 8682	
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2 2	Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290	
								PERF.10178 - 10184	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155	
								PERF.10288 - 10300	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.10081 - 10087	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 3705 - 3735	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210	
								PERF.11236 - 11934	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//		208171										
DEAN, W. A. "A"				WELL #:		5	RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051			
M	0	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
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-

WINSLOW "A"				WELL #:		1	RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502			
11	12	01	02	03	04							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT					-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X					-0-						Y	-0-			-0-
04	5 N				-5	-0-						Y	-0-			-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)						71648 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.						293303										
WELCH				WELL #:		1	RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444			
11	12	01	02	03	04							N	-0-			105
11	7 N		7	-0-	-0-	-0-		3 1	4 2	N		-0-				105
12	6 N		6	-0-	-0-	-0-		2 1	4 3	N		-0-				105
01	6 N		6	-0-	-0-	-0-		2 1	4 2	N		-0-				105
02	7 N		7	-0-	-0-	-0-		2 1	5 2	N		-0-				105
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-		2 1	4 2	N		-0-				105
04	6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-				N	NO RPT					105

BAKER				WELL #:		1 T	RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10037 - 10043			
11	12	01	02	03	04							N	-0-			79
11	9 N		9	-0-	-0-	-0-		4 1	5 2	N		-0-				79
12	8 N		8	-0-	-0-	-0-		3 1	5 2	N		-0-				79
01	8 N		8	-0-	-0-	-0-		3 1	5 2	N		-0-				79
02	9 N		9	-0-	-0-	-0-		3 1	6 2	N		-0-				79
03	8 N		8	-0-	-0-	-0-		3 1	5 2	N		-0-				79
04	8 N	NO RPT	-0-	-0-	-8	-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			
11	12	01	02	03	04							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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FROST				WELL #:		1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772			
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12654	- 12674				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12661	- 12998			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT				206061 WELL #: 3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12710	- 12742			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13370	- 13381				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
STATE TRACT 29				WELL #: 1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12572	- 12674			
11	23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	1280 1	19874 2	Y	1999	1928 1			189
12	21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	396 4	2199 9	Y	1844	1917 1			116
01	20150 X	19866	-0-	-284	-0-	43 4	2028 9	Y	2099	2054 1			161
02	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	16545 1	931 2	Y	1731	1662 1			230
03	23529 X	23376	-0-	-153	-0-	81 4	2309 9	Y	1945	2093 1			82
04	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-	952 1	17080 2	Y					82
						444 4	1904 9						
						1071 1	19277 2	Y					
						888 4	2140 9	Y					
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

PLEDGER (CARTER 7940)			71940 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:		7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7928	-	7939			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER (FRI0 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6754			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6810	-	6823			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: BRAZORIA									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																								
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6640 - 6665						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738						
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6658 - 6681						
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6824 - 6842						
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
																Y								-0-
																Y								-0-
																Y								-0-
																Y								-0-
																Y								-0-
																Y								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A						
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A						
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A						
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-
																N								-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				54
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				54
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		54
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		54
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5 2	54
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		54
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570									
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
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-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PLEDGER (FRI0 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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER (FRI0 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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER (FRI0 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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
STATE TRACT 343			WELL #: 1		RRCID -> 228017		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13370 - 13427						
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
POPEYE			72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
NECHES TRANSPORT INC.			601854														
BP AMERICA A-437			WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072						
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1222	3	143	9	N	130						176
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	896	3	341	9	N	310	369	1				117
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	735	3	227	9	N	206	180	1				143
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	900	3	238	9	N	216	167	1				192
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1494	3	337	9	N	306	359	1				139
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	1989	3	383	9	N	348	366	1				121
BP AMERICA A-893 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11080 - 11100						
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	165	3	57	9	N	52						167
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	3	132	9	N	120	180	1				107
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	118	3	123	9	N	112	172	1				47
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	12	3	145	9	N	132						179
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	25	3	114	9	N	104	183	1				100
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	33	3	141	9	N	128						228

POPEYE		//CONT.//		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					293
POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
NECHES TRANSPORT INC.				601854						
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 11514 - 11520	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)			72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836														
LAUREN			WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
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						
11	14B	DENY	-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-
TORRENT OIL LLC			862645														
KUHN, H. J. TR 2			WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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						
11	1496		1288	-0-	-208	-0-	133 4	1155 5	N	-0-							-0-
12	2542		1829	-0-	-713	-0-	146 4	1683 5	N	-0-							-0-
01	1804		1460	-0-	-344	-0-	124 4	1336 5	N	-0-							-0-
02	1008 N		386	-0-	-622	-0-	70 4	316 5	N	-0-							-0-
03	1116 N		190	-0-	-926	-0-	190 5		N	-0-							-0-
04	1080 N		300	-0-	-780	-0-	300 5		N	-0-							-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE											
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645											
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
FAULCONER ENERGY, LLC 263648											
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829											
11	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	128	1	1388	2	N	84
12	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	129	1	1461	2	N	85
						1	9				
01	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	125	1	1409	2	N	89
						4	9				
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130	1	1319	2	N	89
03	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	124	1	1216	2	N	89
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	153	1	1641	2	N	100
						12	9				

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740											
11	4230 X	3546	-0-	-684	-0-	299	1	3247	2	N	53
12	4371 X	3958	-0-	-413	-0-	321	1	3637	2	N	53
01	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	303	1	3405	2	N	53
02	3640 X	3609	-0-	-31	-0-	324	1	3285	2	N	53
03	4030 X	3819	-0-	-211	-0-	353	1	3466	2	N	53
04	3840 X	3641	-0-	-199	-0-	310	1	3331	2	N	53

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837											
11	1920 N	607	-0-	-1313	-0-	51	1	556	2	N	168
12	3100 N	3433	-0-	333	333	278	1	3155	2	N	168
01	3087 N	2754	-0-	-333	-0-	225	1	2529	2	N	168
02	560 N	73	-0-	-487	-0-	7	1	66	2	N	168
03	2914 X	25	-0-	-2889	-0-	2	1	23	2	N	168
04	2820 X	1042	-0-	-1778	-0-	89	1	953	2	N	168

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775											
11	4920 X	4757	-0-	-163	-0-	399	1	4333	2	N	228
						25	9				
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	432	1	4894	2	N	247
						21	9				
01	5084 X	5001	-0-	-83	-0-	406	1	4570	2	N	270
						25	9				
02	4592 X	4489	-0-	-103	-0-	403	1	4086	2	N	90
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	470	1	4610	2	N	104
						15	9				
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	428	1	4598	2	N	113
						10	9				

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
BELL FARM															
//CONT.// 72481 500												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 263648												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 134106			
COMPL. DATE 03/03/1990												TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758			
M	0	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	AMT CODE	BALANCE	
11		4140 X	3089	-0-	-1051	-0-	259 1	2820 2	N	9				142	
12		4278 X	3625	-0-	-653	-0-	10 9	3307 2	N	24				166	
01		4278 X	4095	-0-	-183	-0-	26 9	3744 2	N	16				182	
02		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	333 1	3560 2	N	7				189	
03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	18 9	3664 2	N	17				206	
04		3960 X	3716	-0-	-244	-0-	351 1	3398 2	N	2				208	
							8 9								
							373 1								
							19 9								
							316 1								
							2 9								
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 134366												COMPL. DATE 12/15/1989			
TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790															
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	104 1	1129 2	N	-0-				154	
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	113 1	1278 2	N	-0-				154	
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	109 1	1226 2	N	-0-				154	
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	114 1	1161 2	N	-0-				154	
03		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	125 1	1230 2	N	-0-				154	
04		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	105 1	1126 2	N	12				166	
							13 9								
CARRIERE, EVELYN C. ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 135650												COMPL. DATE 08/02/1990			
TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815															
11		2880 X	2486	-0-	-394	-0-	209 1	2268 2	N	8				177	
12		2976 X	2830	-0-	-146	-0-	9 9	2590 2	N	10				187	
01		2976 X	2671	-0-	-305	-0-	229 1	2444 2	N	9				196	
02		2548 X	2522	-0-	-26	-0-	11 9	2292 2	N	4				200	
03		2821 N	2682	-0-	-139	-0-	217 1	2434 2	N	-0-				200	
04		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	10 9	2441 2	N	3				203	
							226 1								
							4 9								
							248 1								
							227 1								
							3 9								
MEEK, ROBERT E.												WELL #: 1			
RRCID -> 135998												COMPL. DATE 09/08/1990			
TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809															
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-	
CARRIERE-NITSCH												WELL #: 1			
RRCID -> 135999												COMPL. DATE 09/21/1990			
TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876															
11		2190 N	2089	-0-	-101	-0-	175 1	1904 2	N	9	177	1		80	
12		2480 N	2342	-0-	-138	-0-	10 9	2144 2	N	8				88	
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	189 1	2365 2	N	14				102	
02		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	9 9	1866 2	N	12				114	
03		2356 N	2209	-0-	-147	-0-	210 1	2002 2	N	3				117	
04		2430 N	2089	-0-	-341	-0-	15 9	1905 2	N	6				123	
							184 1								
							13 9								
							204 1								
							3 9								
							177 1								
							7 9								

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
HOLT, JAMES I. ET UX															
WELL #: 1												RRCID -> 136099			
COMPL. DATE 08/27/1990												TOTAL DEPTH 8100			
PERF. 7791 - 7867															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3330 X	2865	-0-	-465	-0-	240	1	2605	2	Y	18				156
12	3441 X	3315	-0-	-126	-0-	267	1	3029	2	Y	17				173
01	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	259	1	2910	2	Y	26				199
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	269	1	2728	2	Y	25				224
03	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	296	1	2907	2	Y	21	178	1		67
04	3210 X	3172	-0-	-38	-0-	268	1	2886	2	Y	16				83
						18	9								

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL												WELL #: 2			
RRCID -> 175841												COMPL. DATE 01/02/2000			
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7730 - 7798			
11	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	140	1	1520	2	N	-0-				22
12	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	147	1	1666	2	N	-0-				22
01	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	142	1	1600	2	N	-0-				22
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	146	1	1478	2	N	-0-				22
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	158	1	1549	2	N	-0-				22
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	2	N	18				40
						20	9								

HOLT, JAMES I. ET UX												WELL #: 3			
RRCID -> 176208												COMPL. DATE 12/17/1999			
TOTAL DEPTH 8120												PERF. 7762 - 7830			
11	1350 N	982	-0-	-368	-0-	83	1	899	2	N	-0-				161
12	1302 N	892	-0-	-410	-0-	72	1	817	2	N	3				164
01	1271 N	948	-0-	-323	-0-	77	1	864	2	N	6				170
02	924 N	676	-0-	-248	-0-	61	1	614	2	N	1				171
03	899 N	561	-0-	-338	-0-	52	1	509	2	N	-0-				171
04	930 N	539	-0-	-391	-0-	46	1	490	2	N	3				174
						3	9								

MEEK												WELL #: 1			
RRCID -> 236477												COMPL. DATE 04/22/2008			
TOTAL DEPTH 8080												PERF. 7662 - 7710			
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	219	1	1256	2	N	-0-				83
12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	165	1	895	2	N	-0-				83
01	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	197	1	1147	2	N	11				94
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	228	1	1210	2	N	6				100
03	1054 N	524	-0-	-530	-0-	94	1	424	2	N	5				105
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	238	1	1317	2	N	9				114
						10	9								

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MEEK, ROBERT E.														CNTY: WHARTON			
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 263648																	
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	279 1	1600 2	N			42	178 1					66
12	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	46 9	262 1	N			8						74
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	9 9	303 1	N			24						98
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	26 9	300 1	N			58						156
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	64 9	381 1	N			34						190
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	37 9	323 1	N			25						215
						28 9											
ROBERT E. MEEK														WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752			
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	79 1	456 2	N			4						134
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	4 9	92 1	N			1						135
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	1 9	113 1	N			2						137
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	2 9	98 1	N			-0-						137
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-		138 1	N			1						138
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	1 9	105 1	N			-0-						138
JOHNSON HEIRS														WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
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-
RICHTER-NILES														WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877			
11	7980 X	6913	-0-	-1067	-0-	582 1	6322 2	N			8						75
12	8246 X	8002	-0-	-244	-0-	9 9	648 1	N			12						87
01	8246 X	7495	-0-	-751	-0-	13 9	607 1	N			46						133
02	7168 X	6941	-0-	-227	-0-	51 9	618 1	N			45						178
03	7998 X	7742	-0-	-256	-0-	50 9	713 1	N			27						205
04	7740 X	7720	-0-	-20	-0-	30 9	654 1	N			31						236
						34 9											
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) MOUNTAIN V TEXAS, LLC COUEY-HARFST GAS UNIT														72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON			
103601																	
WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF. 12689 - 13209																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						3

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON								
MOUNTAIN V TEXAS, LLC //CONT.// 103601																		
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA								
GTG OPERATING, LLC 337080																		
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142																		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	61 2	N	4							399
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	61 2	N	4							403
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	48 2	N	4							407
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	67 2	N	4							411
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT							411
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							411
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920																		
11	4020 X	2545	-0-	-1475	-0-	-0-	-0-	444 1	2055 2	N	42	179 1						344
12	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	-0-	-0-	46 9	1864 2	N	177	165 1						356
01	4123 X	2286	-0-	-1837	-0-	-0-	-0-	912 1	1562 2	N	113	161 1						308
02	3556 X	2692	-0-	-864	-0-	-0-	-0-	195 9	1910 2	N	173	177 1						304
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-	-0-	600 1		N	NO RPT							304
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-	124 9		N	NO RPT							304
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768																		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	104 2	N	5							728
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	106 2	N	4							732
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1		N	4							736
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	25							761
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							761
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							761

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2										//CONT.// 72681 250 337080 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
												RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				6	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				6	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				6	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				6	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				6	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				6	

EAST BLESSING UNIT						WELL #:		4	RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172						
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	21	2	N	72	179	1					529	
								79	9												
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1	19	2	N	30							559	
								33	9												
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	661	2	N	43							602	
								47	9												
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	541	2	N	33							635	
								36	9												
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							635	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							635	

BLESSING UNIT NO. 2						WELL #:		3	RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600						
11	14B2	EXT	23	-0-	-0-	23	104	7	1	16	2	N	-0-							69	
12	14B2	EXT	19	-0-	-0-	19	123	3	1	16	2	N	-0-							69	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-							69	
02	123	X	-0-	-0-	-0-	-123	-0-					N	-0-							69	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							69	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							69	

EAST BLESSING UNIT						WELL #:		2	RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							77	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							77	

EAST BLESSING UNIT						WELL #:		1	RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-							87	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7287					N	NO RPT							87	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7287					N	NO RPT							87	

REMORA OPERATING, LLC TRULL						701613 WELL #:		1	RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969						
11	DLQ	G-10	804	-0-	-0-	804	2576	804	3			Y	-0-							27	
12	DLQ	G-10	723	-0-	-0-	723	3299	723	3			Y	-0-							27	
01	3100	N	716	-0-	-0-	-2384	915	716	3			Y	-0-							27	
02	1595	N	680	-0-	-0-	-915	-0-	654	3	26	9	Y	24							51	
03	713	N	495	-0-	-0-	-218	-0-	486	3	9	9	Y	8							59	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							59	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014	
11	DLQ G-10		319	-0-	319	1006	319 3	Y	9
12	DLQ G-10		265	-0-	265	1271	265 3	Y	9
01	1521 N		250	-0-	-1271	-0-	250 3	Y	9
02	318 N		318	-0-	-0-	-0-	304 3	14 9 Y	22
03	424 N		424	-0-	-0-	-0-	416 3	8 9 Y	29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	29
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111	
11	330 N		319	-0-	-11	-0-	319 3	N	163
12	265 N		265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	163
01	261 N		261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	163
02	308 N		305	-0-	-3	-0-	257 3	48 9 N	207
03	507 N		507	-0-	-0-	-0-	405 3	102 9 N	117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	117
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847	
11	319 N		319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	62
12	265 N		265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	62
01	259 N		259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	62
02	317 N		317	-0-	-0-	-0-	306 3	11 9 N	72
03	315 N		315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	72
PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PETROVYBE OPCO LLC		101779							
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	60

PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO								
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.// 101779																	
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 3			RRCID -> 251901			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10774 - 10782					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	7			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1			RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150			PERF.10752 - 10760					
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-			
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 2			RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10434 - 10496					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196			
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			
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 6			RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055			PERF.10752 - 10762					
11	5730 X		3946	-0-	-1784	-0-	634 74 9	1	3238	3	N	67					473			
12	5921 X		3950	-0-	-1971	-0-	634 78 9	1	3238	3	N	71	92	1	395	7	57			
01	5921 X		4202	-0-	-1719	-0-	265 101 9	1	3836	3	N	92	92	1			57			
*02	5470 X		5470	-0-	-0-	-0-	5332 91 9	3	138	9	N	125	101	1			81			
03	4943 X		4943	-0-	-0-	-0-	1600 91 9	1	3252	3	N	83	98	1			66			
04	5044 X		5044	-0-	-0-	-0-	1043 135 9	1	3866	3	N	123	62	1			127			
MESSY OIL AND GAS, LLC OWENS			562067			WELL #: 1			RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550			PERF.12062 - 12071		
11	272 N		272	-0-	-0-	-0-	272 74 9	2			N	-0-					116			
12	212 N		212	-0-	-0-	-0-	212 78 9	2			N	-0-					116			
01	211 N		211	-0-	-0-	-0-	208 91 9	2	3	9	N	3					119			
02	157 N		157	-0-	-0-	-0-	154 91 9	2	3	9	N	3					122			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU			681327			WELL #: 1			RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973			TOTAL DEPTH 11318			PERF.10991 - 11052		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26			
12	14B DENY		-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			

PRASIFKA (YEGUA) HENNIG PRODUCTION CO., INC. MECHURA, T. GAS UNIT				72918 400 378508 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 189830	CAPACITY COMPL. DATE 03/18/2002				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
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
PROVIDENT CITY (4100) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. SCRAM				73293 916 161671 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 154611	CAPACITY COMPL. DATE 06/12/1995				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374							
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-						N	-0-					-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-		731	2			N	-0-					-0-
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-					-0-
QUINN (6230) GALLOWAY ENERGY CO. FRIENDSWOOD DEVELOPMENT				73802 500 293303 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 130569	ONE WELL COMPL. DATE 02/16/1995				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
R-B (WOODBINE) PETROTEX ENGINEERING COMPANY SOUTHLAND PAPER MILL				73942 500 660213 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 058225	ONE WELL COMPL. DATE 03/07/1974				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566							
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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RABEL (7600) SUNDOWN ENERGY LP RABEL GAS UNIT NO. 1				74097 475 829482 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 095120	ONE WELL COMPL. DATE 07/23/1981				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
AUSTIN COLLEGE										WELL #: 26	RRCID -> 144520	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3180	- 3196	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DIEMER, MRS. ALBERTA										WELL #: 15	RRCID -> 236981	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212	- 3286	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
AUSTIN COLLEGE										WELL #: 38	RRCID -> 271147	COMPL. DATE 01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080	- 3090	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 271091	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7726	-	7732
11	4710 X	4429	-0-	-281	-0-	648	1	3769	2	N	11					125
12	4867 X	4338	-0-	-529	-0-	412	1	3901	2	N	23					148
01	4867 X	4591	-0-	-276	-0-	665	1	3894	2	N	29					177
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	614	1	3740	2	N	44	163	1			58
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	684	1	4335	2	N	47					105
04	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	663	1	5481	2	N	35					140

FIELD PETROLEUM CORP.										266906						
BAIN										WELL #: 1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7546	-	7592
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-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)										74408 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
LUCKY LAD ENERGY, LLC										512179						
ATLANTIC SINCLAIR FEE										WELL #: 9	RRCID -> 242355	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5397	-	5399
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)														74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
LUCKY LAD ENERGY, LLC														512179									
ATLANTIC SINCLAIR FEE														WELL #: 9		RRCID -> 228622		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5522 - 5527	
M	0	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					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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-					
RAMSEY (8300 WILCOX)														74471 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
POOLE B														WELL #: 2		RRCID -> 296840		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 8312 - 8318	
11	3390	#	1466	-0-	-1924	-0-	60	1	1199	2	N	188	169	1				132					
							207	9															
12	3503	#	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-						132					
01	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	3						135					
02	2576	#	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-						135					
03	2852	#	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-						135					
04	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT						135					
RAMSEY (8600 WILCOX)														74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
HERDER, GEORGE														WELL #: 1		RRCID -> 158027		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8611 - 8615	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
RAMSEY (9300 WILCOX)														74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION														451280									
DIXON, LOMA														WELL #: 2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9331 - 9337	
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1971	2	64	9	N	58						220					
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1988	2	83	9	N	75						295					
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1878	2	101	9	N	92	158	1				229					
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1865	2	79	9	N	72	162	1				139					
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT						139					
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						139					
RAMSEY (9500)														74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION														451280									
DIXON, LOMA G/U														WELL #: 2		RRCID -> 113334		COMPL. DATE 07/29/1984		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9524 - 9540	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
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-					

RAMSEY (10,500) SHINER EXPLORATION, LLC RAMSEY-WOOD														74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO 777367 WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RAMSEY, E. (WILCOX 9350) MAGNUM PRODUCING, LP POOLE														74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
WINTERMANN														WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
RAMSEY, E. (WILCOX 9370) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER, L.														74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	31						166				
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	1499	2	N	52						218				
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	2	N	42	160	1				100				
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9														
								31	1	700	2	N	35										
								46	9														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1			N	8						143				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9			N	NO RPT						143				
RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED														74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO 521516 WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276									
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	685	2	N	-0-						110				
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	936	2	N	-0-						110				
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	-0-						110				
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	411	2	N	-0-						110				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						110				

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"													74473 568 521516	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WELL #: 2													RRCID -> 214235			COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER													74691 100 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 196792			COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195			
11	12210 X	11604	-0-	-606	-0-	525 66	1 9	11013	2	N	60	182	1				62						
12	12121 X	11216	-0-	-905	-0-	581 106	1 9	10529	2	N	96	1	8				157						
01	12121 X	11217	-0-	-904	-0-	546 99	1 9	10572	2	N	90	171	1	1	8		75						
02	10948 X	9691	-0-	-1257	-0-	473 86	1 9	9132	2	N	78	1	8				152						
03	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	620 141	1 9	11489	2	N	128	183	1	2	8		95						
04	11610 X	11334	-0-	-276	-0-	573 134	1 9	10627	2	N	122	182	1	2	8		33						
BABY RUTH													WELL #: 1	RRCID -> 226692			COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237		
11	16800 X	16310	-0-	-490	-0-	671 300	1 9	15339	2	N	273	178	1				137						
12	17236 X	15269	-0-	-1967	-0-	775 270	1 9	14224	2	N	245	180	1				202						
01	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	765 232	1 9	15399	2	N	211	352	1	1	8		60						
02	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	700 244	1 9	14319	2	N	222	177	1	1	8		104						
03	16864 X	16181	-0-	-683	-0-	756 281	1 9	15144	2	N	255	186	1	1	8		172						
04	16320 X	15882	-0-	-438	-0-	750 285	1 9	14847	2	N	259	356	1	2	8		73						
GORDY OIL COMPANY MILKY WAY													317150 WELL #: 1	RRCID -> 299005			COMPL. DATE 01/09/2025		TOTAL DEPTH 9493		PERF. 9214 - 9296		
11	87060 X	75687	-0-	-11373	-0-	74322	2	1365	9	N	1241	1279	1				326						
12	79050 X	76985	-0-	-2065	-0-	75496	2	1489	9	N	1354	1266	1				414						
01	69440 X	69395	-0-	-45	-0-	68496	2	899	9	N	817	867	1				364						
02	70644 X	64144	-0-	-6500	-0-	63681	2	463	9	N	421	536	1				249						
03	78213 X	66526	-0-	-11687	-0-	65867	2	659	9	N	599	698	1				150						
04	75690 X	61026	-0-	-14664	-0-	60222	2	804	9	N	731	731	1				150						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES													681327 WELL #: 1A	RRCID -> 209682			COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9487 - 9627		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593						
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593						
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593						

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
HCWD-58		WELL #:		1	RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					201
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
VANTAGE OPERATING, LLC				882608						
DUNKS		WELL #:		1	RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9493 - 9584	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858						
THARP, KATHLEEN		WELL #:		2	RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388	
11	5910 X	5905	-0-	-5	-0-	5839 2	66 9	N	60	114
12	6107 X	3820	-0-	-2287	-0-	3781 2	39 9	N	35	149
01	4960 X	4937	-0-	-23	-0-	4819 2	118 9	N	107	82
02	5516 X	2914	-0-	-2602	-0-	2872 2	42 9	N	38	120
03	6107 X	2985	-0-	-3122	-0-	2920 2	65 9	N	59	35
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT	35
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324	
11	1890 X	1085	-0-	-805	-0-	1055 2	30 9	N	27	101
12	1953 X	1326	-0-	-627	-0-	1294 2	32 9	N	29	130
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1253 2	23 9	N	21	151
02	1008 N	685	-0-	-323	-0-	662 2	23 9	N	21	172
03	1333 N	749	-0-	-584	-0-	730 2	19 9	N	17	189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	189
RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
WRD OPERATING LLC				100758						
THARP		WELL #:		2	RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058	
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	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-
RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858						
NUNAN		WELL #:		1	RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE MOUND (5260)										74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
AMRWR, LLC										102699									
SWEET, E. A. "A"										WELL #: 4		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5259 - 5261	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
RATTLESNAKE MOUND (5350)										74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.										003526									
I P FARMS -N-										WELL #:		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181		PERF. 5669 - 5674	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
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	
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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	656	1130	1			53	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	593	328	1			318	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	160	1			158	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	180	1			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	265	182	1			83	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	128					211	
RATTLESNAKE MOUND (7000)										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	
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	

RAVEN FOREST (10200)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT A														
WELL #: 8														
RRCID -> 290584														
COMPL. DATE 12/04/2020														
TOTAL DEPTH 9322														
PERF.10200 - 10210														
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	BALANCE
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	93	336	1	135
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	102	9	617	2	N	187			322
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	460	2	N	127	187	1	262
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	206	9	501	2	N	10			272
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	54	176	1	150
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	140	9	209	2	N	200	180	1	170
						66	1							
						11	9							
						37	1							
						59	9							
						31	1							
						220	9							

RAVEN FOREST (11300)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
USA-RAVEN FOREST														
WELL #: 1														
RRCID -> 251202														
COMPL. DATE 08/03/2021														
TOTAL DEPTH 11911														
PERF.13145 - 13281														
11	390 X	43	-0-	-347	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			53
12	509 X	509	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	2			55
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	2	9	129	2	Y	1			56
02	112 X	44	-0-	-68	-0-	12	1	39	2	Y	-0-			56
03	496 N	84	-0-	-412	-0-	1	9	74	2	Y	-0-			56
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			56
						10	1							
						6	1							

USA-RAVEN FOREST														
WELL #: 4														
RRCID -> 281392														
COMPL. DATE 09/20/2016														
TOTAL DEPTH 11426														
PERF.11400 - 11420														
11	9900 X	8357	-0-	-1543	-0-	942	1	7391	2	Y	22			110
12	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	24	9	9515	2	Y	30			140
01	9424 X	8806	-0-	-618	-0-	829	1	8011	2	Y	7			147
02	8512 X	6462	-0-	-2050	-0-	33	9	5713	2	Y	1			148
03	10385 X	8309	-0-	-2076	-0-	787	1	7236	2	Y	53	170	1	31
04	10050 X	8227	-0-	-1823	-0-	8	9	7109	2	Y	47			78
						1	9							
						1015	1							
						58	9							
						1066	1							
						52	9							

RAVEN FOREST (NAVARRO)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT 12														
WELL #: 1ST														
RRCID -> 298529														
COMPL. DATE 08/02/2024														
TOTAL DEPTH 14374														
PERF.14354 - 22319														
11	13290 #	8503	-0-	-4787	-0-	609	1	7894	2	N	-0-			112
12	13733 #	3241	-0-	-10492	-0-	100	1	3141	2	N	-0-			112
01	13733 #	12386	-0-	-1347	-0-	1255	1	11131	2	N	-0-			112
02	9240 #	9207	-0-	-33	-0-	1070	1	8137	2	N	-0-			112
03	10230 #	8942	-0-	-1288	-0-	1070	1	7872	2	N	-0-			112
04	12000 #	9487	-0-	-2513	-0-	1190	1	8297	2	N	-0-			112

RAVEN FOREST (TAYLOR)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	136 1	1063 2			N	-0-			66	
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	169 1	1942 2			N	-0-			68	
						2 9									
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	249 1	2530 2			N	-0-			68	
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	121 1	922 2			N	-0-			68	
03	2108 N	1160	-0-	-948	-0-	142 1	1018 2			N	-0-			68	
04	2040 N	1049	-0-	-991	-0-	137 1	912 2			N	-0-			68	
RAYWOOD (COOK MTN.)														CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)														CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
LURA MIRE 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190															
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	231 1	712 2			N	65			195	
						72 9									
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	282 1	427 2			N	71	172 1		94	
						78 9									
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1			95	
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	280 1	229 2			N	24			119	
						26 9									
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	56 1	329 2			N	28			147	
						31 9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147	
AMRWR, LLC															
MORRIS, E.															
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
HOLBROOK															
WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986															
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.// 911874											
MITCHELL, LEON				WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11014 - 11164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			544
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			555
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			560
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			565
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			570
HANKAMER-PICKETT				WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	14B DENY	-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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12438 - 12524			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
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
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "B"				WELL #: 4		RRCID -> 226462		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12940 - 13008			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553											
HOLBROOK, ELLEN				WELL #: 1		RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12095 - 12171			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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					
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
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
RAYWOOD (YEGUA 10,700)				74993 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MITCHELL, THEO				WELL #: 1	RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
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
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)				74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HEBERT, EMILE				WELL #: 2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF. 11368	- 11378					
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	193	1	2123	2	N	-0-			165
12	2387 N	1951	-0-	-436	-0-	205	1	1746	2	N	-0-			165
01	2263 N	2007	-0-	-256	-0-	202	1	1805	2	N	-0-			165
02	2156 N	1749	-0-	-407	-0-	197	1	1552	2	N	-0-			165
03	1953 N	526	-0-	-1427	-0-	64	1	462	2	N	-0-			165
04	1950 N	461	-0-	-1489	-0-	52	1	409	2	N	-0-			165

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) //CONT.// 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	389	1	4285	2	N	10			67
12	5115 X	4009	-0-	-1106	-0-	420	1	3581	2	N	7			74
01	5115 X	4307	-0-	-808	-0-	432	1	3866	2	N	8			82
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	531	1	4175	2	N	9	1 8		90
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	650	1	4664	2	N	8			98
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	604	1	4739	2	N	11			109
						12	9							
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878														
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352														
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240														
11	6870 X	6556	-0-	-314	-0-	6345	2	211	9	N	192	182 1		154
12	7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6587	2	230	9	N	209	184 1		179
01	7099 X	6914	-0-	-185	-0-	6686	2	228	9	N	207	182 1		204
02	6300 X	6276	-0-	-24	-0-	6069	2	207	9	N	188	185 1		207
03	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	5821	2	216	9	N	196	353 1		50
04	6690 X	6681	-0-	-9	-0-	6455	2	226	9	N	205	183 1		72
RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553														
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998														
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-			123
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-			123
01	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			Y	-0-			123
02	3808 X	3056	-0-	-752	-0-	3056	2			Y	-0-			123
03	4216 X	3575	-0-	-641	-0-	3575	2			Y	-0-			123
04	4080 X	4056	-0-	-24	-0-	4056	2			Y	-0-			123
AMRWR, LLC 102699														
MALLET WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//			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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-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					
11	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	229	1	2520	2	Y	8						147	
12	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	-0-	-0-	215	1	1836	2	Y	7						154	
01	3162 X	2065	-0-	-1097	-0-	-0-	-0-	207	1	1849	2	Y	8						162	
02	2856 X	995	-0-	-1861	-0-	-0-	-0-	112	1	881	2	Y	2						164	
03	2976 X	1764	-0-	-1212	-0-	-0-	-0-	215	1	1546	2	Y	3						167	
04	2760 X	2169	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	244	1	1914	2	Y	10						177	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874			WELL #:			1			RRCID -> 063775			COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052		
MALLET UNIT																				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						59	
MALLETT			WELL #:			1			RRCID -> 115271			COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)										75010 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
MALLET-MITCHELL UNIT #1										WELL #:	1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881 - 10925				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
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	
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				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
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	
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				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	70	1			181	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	107					288	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	179	1			116	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					116	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16					132	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					137	
POOLE										WELL #:	2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640 - 12654				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-	
REBEL (YEGUA)										75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELITE PETROLEUM OPERATING LLC										247694									
MCDERMOND										WELL #:	5	RRCID -> 280671	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 15344	PERF.14131 - 14314				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

(GWN415)

06/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 880

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NOME-DISHMAN				WELL #:	1	RRCID -> 226430	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL	DEPTH 14207	PERF.13398	- 13431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	62 1	48 9	337 2	N	44			195	
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	51 1	55 9	270 2	N	50	41 1	4 8	200	
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1	19 9	109 2	N	17			217	
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	56 1	19 9	270 2	N	17			234	
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	19 9	129 2	N	17	176 1		75	
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	71 1	33 9	358 2	N	30			105	
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	45 1	35 9	205 2	N	32	3 8		134	
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20 1	31 9	90 2	N	28			106	
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21 1	37 9	96 2	N	34			140	
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	36 1	11 9	175 2	N	10			150	
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27 1	21 9	129 2	N	19			169	
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	45 1	37 9	219 2	N	34			203	
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID -> 242413	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12679	- 12720			
*07	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	1515 1	372 9	6696 2	N	338	358 1		227	
*08	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	2157 1	523 9	10484 2	N	475	360 1		342	
*09	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	2114 1	629 9	10499 2	N	572	536 1		378	
*10	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	2163 1	589 9	10953 2	N	535	527 1		386	
*11	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	2102 1	670 9	9651 2	N	609	718 1	74 8	203	
*12	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	2225 1	617 9	10242 2	N	561	542 1		222	
*01	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	2260 1	633 9	10559 2	N	575	362 1		435	
*02	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	1987 1	450 9	9625 2	N	409	553 1		291	
03	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	2217 1	655 9	10764 2	N	595	576 1		310	
*04	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	2130 1	624 9	10337 2	N	567	568 1		309	

REBEL (YEGUA)			//CONT.//			75122 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
GRAHAM TRUST			WELL #:			1	RRCID -> 266641			COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07		2573 X	2464	-0-	-109	-0-	-0-		2298	2	166	9	N	151	180	1			94
*08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-		2402	2	171	9	N	155					249
*09		2670 X	2494	-0-	-176	-0-	-0-		2332	2	162	9	N	147	180	1			216
*10		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-		4437	2	295	9	N	268	364	1			120
*11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-		3014	2	179	9	N	163	172	1	2	8	109
*12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-		2816	2	184	9	N	167					276
*01		3689 X	3192	-0-	-497	-0-	-0-		3024	2	168	9	N	153	176	1			253
*02		3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-	-0-						N	-0-					253
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-						N	-0-					253
04		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-						N	1					254
RED FISH REEF (AB-4)						75234 010	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GULF RESOURCE RECOVERY CORP.						101789													
RFR TRACT 247						WELL #:	188	RRCID -> 102549			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 13799		PERF.12582 - 12586			
11		8730 #	NO RPT	-0-	-8730	-0-						Y	NO RPT						72
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						72
01		14229 #	NO RPT	-0-	-14229	-0-						Y	NO RPT						72
02		3752 #	NO RPT	-0-	-3752	-0-						Y	NO RPT						72
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						72
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						72
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT						-0-
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-
RED FISH REEF (FB A FRI0 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			
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-
RFR TRACT 225						WELL #:	132	RRCID -> 093316			COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 11850		PERF.10090 - 10213			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-
GBS "A" ST 247						WELL #:	198	RRCID -> 190463			COMPL. DATE 10/04/2015			TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9664 - 9674			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2
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

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 052 293375 WELL #: 213	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
				RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700	-	9362									
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
11	14B DENY	NO RPT	-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-							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-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 078 293375 WELL #: 181	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS										
				RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744	-	9760									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666							N	NO RPT					38
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
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 117 293375 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
				RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056	-	11068									
11	14B DENY	NO RPT	-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-							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-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 130 293375 WELL #: 185	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
				RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878	-	11062									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505							Y	NO RPT					9
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
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 208 293375 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
				RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068	-	10090									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224													75234 247 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		28422						Y	NO RPT						-0-		
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-		
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247													75234 299 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266																					
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-		
RFR FRI0 15 GU													WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		55772						Y	NO RPT						-0-		
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-		
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224													75234 312 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898																					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-		
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-		
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247													75234 351 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A																					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
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-		
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247													75234 390 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264																					
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-		

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 403 293375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 2				RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	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	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151	- 10318	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188	- 10208	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 429 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 23				RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9954	- 9960		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225				75234 533 293375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 50				RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385	- 9395		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 559 293375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 73				RRCID -> 073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427	- 9433	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 585 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT		-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-					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-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521			
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			7199
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
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.	13066 - 13075			
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		99795					N	NO RPT			8227
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
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10384 - 10389			
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		12735					Y	NO RPT			-0-
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-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 895 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	2922 - 2933			
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		47122					Y	NO RPT			-0-
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499					
STATE TRACT 204			WELL #: 1	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
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
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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-
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	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
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
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 10928 - 10990	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-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-				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-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M	0	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				59
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853

M	0	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
*07	6417	#	5050	-0-	-1367	-0-	836 1	4112 2		N	44	34 1			27
							54 4	48 9							
08	5642	#	4947	-0-	-695	-0-	818 1	4042 2		N	31	34 1			24
							53 4	34 9							
*09	5370	#	5333	-0-	-37	-0-	838 1	4375 2		N	60	41 1			43
							54 4	66 9							
*10	5518	#	5165	-0-	-353	-0-	849 1	4219 2		N	38	38 1			43
							55 4	42 9							
*11	4890	#	4586	-0-	-304	-0-	766 1	3737 2		N	31	42 1			32
							49 4	34 9							
*12	5518	#	4851	-0-	-667	-0-	837 1	3923 2		N	34	35 1			31
							54 4	37 9							
*01	5518	#	5113	-0-	-405	-0-	1064 1	3962 2		N	31	46 1			16
							53 4	34 9							
*02	6840		6708	-0-	-132	-0-	3361 1	3265 2		N	31	22 1			25
							48 4	34 9							
03	5177	#	5020	-0-	-157	-0-	863 1	4057 2		N	40	42 1			23
							56 4	44 9							
*04	5062	R	5062	-0-	-0-	-0-	938 1	4032 2		N	29	35 1			17
							60 4	32 9							

REUTER (EDWARDS) HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. GAU				76075 250 385715	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE							
				WELL #:	1	RRCID ->	176209	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12312	- 12322				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
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
SANDEL OPERATING COMPANY REUTER				747534														
				WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL	DEPTH	12565	PERF.12450	- 12457				
11	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2			N	-0-						63
12	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2231	2	24	9	N	22						85
01	2263	N	1851	-0-	-412	-0-	1851	2			N	-0-						85
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-						85
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-						85
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-						85
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI				948460														
				WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	12766	PERF.12476	- 12530				
11	6030	X	5575	-0-	-455	-0-	5575	1			N	-0-						50
12	5983	X	5393	-0-	-590	-0-	5393	1			N	-0-						50
01	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	5517	1	2	9	N	2	2	1				50
02	5236	X	4411	-0-	-825	-0-	4411	1			N	-0-						50
03	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	5564	1			N	-0-						50
04	5580	X	4609	-0-	-971	-0-	4609	1			N	-0-						50
TYE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.12546	- 12964				
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	1	3	9	N	3						108
12	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	1612	1			N	-0-						108
01	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	1			N	-0-						108
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	1			N	-0-						108
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	1			N	-0-						108
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-						108
ETHELMAE				WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12550	- 12624				
11	11250	X	9319	-0-	-1931	-0-	9319	1			N	-0-	2	1				232
12	11625	X	9613	-0-	-2012	-0-	9613	1			N	-0-						232
01	11563	X	9709	-0-	-1854	-0-	9709	1			N	-0-	1	1				231
02	10444	X	8312	-0-	-2132	-0-	8312	1			N	-0-						231
03	10292	X	9356	-0-	-936	-0-	9356	1			N	-0-						231
04	9390	X	8672	-0-	-718	-0-	8672	1			N	-0-						231

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"				76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
				WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11206	-	11526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2917	-0-	-83	101	328 101 9	1	2488	2	N	92	179	1			62
12	2596 X	2495	-0-	-101	-0-	319 9 9	1	2167	2	N	8					70
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	455 13 9	1	2855	2	N	12					82
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	456 33 9	1	2725	2	N	30					112
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	374 146 9	1	2397	2	N	133	183	1			62
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					62
ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.11206	-	11428	
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	216 9 9	1	1641	2	N	8					65
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	251 3 9	1	1701	2	N	3					68
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	345 8 9	1	2169	2	N	7					75
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	269 4 9	1	1607	2	N	4	1	8			78
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	322 4 9	1	2059	2	N	4					82
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					82
KAECHELE "170"				WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11204	-	11531	
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	343 7 9	1	2603	2	N	6					68
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	297 10 9	1	2017	2	N	9					77
01	2697 X	993	-0-	-1704	-0-	136 3 9	1	854	2	N	3					80
02	2744 X	1741	-0-	-1003	-0-	249 8 9	1	1484	2	N	7					87
03	3038 X	2704	-0-	-334	-0-	364 9 9	1	2331	2	N	8					95
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					95
REASER				WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL	DEPTH	11798	PERF.11440	-	11568	
11	14979 X	3799	-0-	-11180	-0-	441 15 9	1	3343	2	Y	14					52
12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	649 11 9	1	4409	2	Y	10					62
01	5704 X	5571	-0-	-133	-0-	761 31 9	1	4779	2	Y	28					90
02	5152 X	4760	-0-	-392	-0-	679 26 9	1	4055	2	Y	24					114
03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	845 17 9	1	5411	2	Y	15					129
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					129

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
REASER		WELL #:		2	RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8680 X	2706	-0-	-5974	-0-	315	1	2388	2	Y	3	38
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	356	1	2414	2	Y	9	47
01	3069 X	2834	-0-	-235	-0-	388	1	2434	2	Y	11	58
02	2772 X	2377	-0-	-395	-0-	340	1	2027	2	Y	9	67
03	3069 X	2027	-0-	-1042	-0-	273	1	1751	2	Y	3	70
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	3	9		Y	NO RPT		70
REASER		WELL #:		3	RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516	
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	495	1	3753	2	N	15	47
12	3689 X	2121	-0-	-1568	-0-	270	1	1834	2	N	15	62
01	5022 X	2808	-0-	-2214	-0-	384	1	2413	2	N	10	72
02	4536 X	2322	-0-	-2214	-0-	333	1	1989	2	N	-0-	72
03	5022 X	2701	-0-	-2321	-0-	360	1	2302	2	N	35	107
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	39	9		N	NO RPT		107
KAECELE "170"		WELL #:		3	RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	275	1	2085	2	N	3	80
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	286	1	1941	2	N	-0-	80
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	335	1	2106	2	N	-0-	80
02	2212 N	1458	-0-	-754	-0-	204	1	1219	2	N	32	112
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	316	1	2021	2	N	-0-	112
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT		112
REASER		WELL #:		4	RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501	
11	3840 X	2992	-0-	-848	-0-	346	1	2622	2	N	22	179
12	3379 X	3052	-0-	-327	-0-	389	1	2641	2	N	20	33
01	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	454	1	2850	2	N	22	55
02	3500 X	3067	-0-	-433	-0-	437	1	2609	2	N	19	74
03	3875 X	2011	-0-	-1864	-0-	272	1	1739	2	N	-0-	74
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT		74

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76105 700 429659 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN						
						RRCID ->	195677	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11188	-	11561			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2861	-0-	-1189	-0-	331 20	1 9	2510	2	N	18							87
12	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	491 25	1 9	3332	2	N	23							110
01	4247	X	3330	-0-	-917	-0-	454 26	1 9	2850	2	N	24							134
02	3836	X	3148	-0-	-688	-0-	449 22	1 9	2677	2	N	20							154
03	2945	X	2378	-0-	-567	-0-	319 14	1 9	2045	2	N	13							167
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-							N	NO RPT					167
REASER "A"					WELL #:	A 1	RRCID ->	195683	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11243	-	11560		
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	617 34	1 9	4680	2	N	31							120
12	1643	X	995	-0-	-648	-0-	127 6	1 9	862	2	N	5							125
01	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	242	1	1520	2	N	-0-							125
02	2660	X	1651	-0-	-1009	-0-	237	1	1414	2	N	-0-							125
03	2945	X	1561	-0-	-1384	-0-	211	1	1350	2	N	-0-							125
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-							N	NO RPT					125
REASER					WELL #:	6	RRCID ->	196877	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11267	-	11492		
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	206 3	1 9	1561	2	N	3							132
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	226 11	1 9	1535	2	N	10							142
01	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	213 2	1 9	1340	2	N	2							144
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	277 3	1 9	1655	2	N	3							147
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	311	1	1988	2	N	-0-							147
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-							N	NO RPT					147
BECKENDORFF					WELL #:	2	RRCID ->	197289	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11190	-	11516		
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	124	1	944	2	N	-0-							172
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	144	1	976	2	N	-0-							172
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	157	1	985	2	N	-0-							172
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	111	1	661	2	N	-0-							172
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	130	1	830	2	N	-0-							172
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	83	1	536	2	N	-0-							172
ENGLAND-VIRNAU					WELL #:	2	RRCID ->	199639	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11111	-	11493		
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
JOHNSTON, EULA MAY														
WELL #: 1														
RRCID -> 199886														
COMPL. DATE 01/07/2004														
TOTAL DEPTH 12090														
PERF.11425 - 11834														
CNTY: AUSTIN														
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	BALANCE
11	1980 X	545	-0-	-1435	-0-	62	1	472	2	N	10			84
12	1860 X	1106	-0-	-754	-0-	11	9							
01	1860 X	1086	-0-	-774	-0-	141	1	959	2	N	5			89
02	1680 X	1039	-0-	-641	-0-	6	9							
03	1116 N	917	-0-	-199	-0-	148	1	931	2	N	6			95
04	1050 N	491	-0-	-559	-0-	7	9							
						148	1	885	2	N	5			100
						6	9							
						122	1	784	2	N	10			110
						11	9							
						66	1	425	2	N	-0-			110
SCHNEIDER														
WELL #: 2														
RRCID -> 202602														
COMPL. DATE 04/23/2004														
TOTAL DEPTH 11817														
PERF.11211 - 11391														
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	241	1	1828	2	N	-0-			57
12	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	166	1	1129	2	N	-0-			57
01	2263 N	1101	-0-	-1162	-0-	151	1	950	2	N	-0-			57
02	1932 N	901	-0-	-1031	-0-	129	1	772	2	N	-0-			57
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	288	1	1847	2	N	6			63
						7	9							
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			63
REASER														
WELL #: 7														
RRCID -> 202603														
COMPL. DATE 05/28/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11132 - 11500														
11	2970 X	2428	-0-	-542	-0-	281	1	2130	2	N	15			109
12	3007 X	2944	-0-	-63	-0-	17	9							
01	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	376	1	2554	2	N	13			122
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	14	9							
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	379	1	2380	2	N	13			135
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	14	9							
						377	1	2251	2	N	27			162
						30	9							
						402	1	2573	2	N	90	185	1	67
						99	9							
										N	NO RPT			67
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 3														
RRCID -> 203768														
COMPL. DATE 08/10/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11306 - 11532														
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	1			100
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	92	1	625	2	N	2			102
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	146	1	917	2	N	3			105
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	3	9							
						190	1	1135	2	N	5	1	8	109
						6	9							
						140	1	897	2	N	5			114
						6	9							
										N	NO RPT			114
KAECHLE "170"														
WELL #: 4														
RRCID -> 203942														
COMPL. DATE 08/29/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11265 - 11564														
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	-0-			74
12	868 N	30	-0-	-838	-0-	4	1	26	2	N	-0-			74
01	775 N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-			74
02	364 N	2	-0-	-362	-0-	2	2			N	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			74

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. CRANZ TRUST 834										//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: AUSTIN									
										RRCID -> 217827										COMPL. DATE 04/05/2006										TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																	
11	3420 X	1966	-0-	-1454	-0-	228 8 9		1730 2	N	7						189																																	
12	3875 X	1951	-0-	-1924	-0-	250 6 9		1695 2	N	5						194																																	
01	3875 X	2611	-0-	-1264	-0-	358 3 9		2250 2	N	3						197																																	
02	3472 X	2417	-0-	-1055	-0-	346 7 9		2064 2	N	6						203																																	
03	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	340 4 9		2178 2	N	4						207																																	
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT						207																																	
RICH RANCH (COOK MTN.) AMRWR, LLC BLOXSOM										76382 750 102699 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIBERTY									
										RRCID -> 281159										COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610																			
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-																																	
RICH RANCH (YEGUA) VANTAGE OPERATING, LLC GOVERNOR BILL DANIEL 161										76382 750 882608 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: LIBERTY									
										RRCID -> 275496										COMPL. DATE 05/20/2015										TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522																			
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-																																	
RICH RANCH, N. (12270) BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C. HOWELL										76383 527 072485 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: LIBERTY									
										RRCID -> 210877										COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323																			
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-																																	
RIO LOCO (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER, J. E. ET AL										76852 800 263648 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WHARTON									
										RRCID -> 127323										COMPL. DATE 05/26/1988										TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658																			
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-																																	

RIO LOCO (YEGUA)												CNTY: WHARTON									
FAULCONER ENERGY, LLC																					
MERTA, CELESTINA ET AL																					
				//CONT.//	76852 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
				//CONT.//	263648																
				WELL #:	1	RRCID -> 128345				COMPL. DATE 08/31/1988				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-				346 39 9	1 3600	2	N		35						144
12		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-				866 59 9	1 9725	2	N		54						198
01		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-				695 75 9	1 8724	2	N		68						266
02		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-				696 64 9	1 8823	2	N		58	179	1				145
03		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-				775 36 9	1 9268	2	N		33						178
04		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-				669 58 9	1 7126	2	N		53						231
ROCK ISLAND (MIO. 2425)												CNTY: COLORADO									
PETROVYBE OPCO LLC																					
CORNELIUS																					
				WELL #:	1	RRCID -> 258100				COMPL. DATE 04/15/2010				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002					N	-0-								-0-
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-
KLEIMANN A					WELL #:	2A	RRCID -> 258485				COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513					N	-0-								-0-
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-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)												CNTY: COLORADO									
MOSAIC OIL LLC																					
JONES ET AL																					
				WELL #:	1	RRCID -> 170787				COMPL. DATE 09/12/1998				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169							
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)												CNTY: COLORADO									
VINDACATOR SWD																					
ROCK ISLAND SWD																					
				WELL #:	1	RRCID -> 165565				COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415							
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)												CNTY: COLORADO	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													
DELTA, D. Z.													
WELL #: 1												RRCID -> 179739	
COMPL. DATE 10/25/1999												TOTAL DEPTH 3215	
PERF. 2754 - 2766													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-			-0-	
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2	N	-0-			-0-	
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	-0-			-0-	
02	2744 X	2389	-0-	-355	-0-	2389	2	N	-0-			-0-	
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-			-0-	
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-			-0-	

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)												CNTY: COLORADO	
MIDDLETON OIL COMPANY													
MILENTZ, A. R. G. U. #1													
WELL #: 1												RRCID -> 075076	
COMPL. DATE 02/22/1977												TOTAL DEPTH 9890	
PERF. N/A													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144	
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012													

MORRISON, LAVINE 0.												PERF. N/A	
WELL #: 2												RRCID -> 075077	
COMPL. DATE 11/11/1977												TOTAL DEPTH 9842	
11	2646 N	1991	-0-	-655	-0-	216	1	N	23			146	
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	383	1	N	52	175	1	23	
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	316	1	N	25			48	
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	331	1	N	53			101	
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	364	1	N	58			159	
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	321	1	N	25			184	

STEGER, R. L. G. U. NO. 1												PERF. 9656 - 9681	
WELL #: 2												RRCID -> 173002	
COMPL. DATE 02/22/1999												TOTAL DEPTH 10016	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			74	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			74	
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	5	1	N	-0-			74	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			74	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			74	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			74	

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)												CNTY: COLORADO	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC													
LUCKETT													
WELL #: 1												RRCID -> 205312	
COMPL. DATE 11/21/2004												TOTAL DEPTH 10467	
PERF. 10378 - 10408													
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROCK ISLAND, W. (1570) MIDDLETON OIL COMPANY MILENTZ GAS UNIT NO. 1				77615 660 565000 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 162304		CAPACITY COMPL. DATE 08/13/1996				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-			12	1	126	2	N	-0-				-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-			21	1	226	2	N	-0-				-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-			26	1	296	2	N	-0-				-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-			28	1	290	2	N	-0-				-0-
ROCKY CREEK (EDWARDS) LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY FRITSCH, DAVID A				77759 200 511280 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 124762		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/1990				CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690						
11	3060	X	2914	-0-	-146	-0-		2914	2			N	-0-					194
12	3131	X	2777	-0-	-354	-0-		2777	2			N	-0-					194
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-		3541	2			N	-0-					194
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-		2952	2			N	-0-					194
03	3131	X	3039	-0-	-92	-0-		3039	2			N	-0-					194
04	3420	X	3158	-0-	-262	-0-		3158	2			N	-0-					194
PRAIRIE CREEK				WELL #:		2 RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988				TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680						
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-		859	2			N	-0-					94
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-		964	2			N	-0-					94
01	868	N	807	-0-	-61	-0-		807	2			N	-0-					94
02	812	N	731	-0-	-81	-0-		731	2			N	-0-					94
03	961	N	846	-0-	-115	-0-		846	2			N	-0-					94
04	780	N	744	-0-	-36	-0-		744	2			N	-0-					94
PARK UNIT				WELL #:		2 RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989				TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618						
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-		2318	2			N	-0-					108
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-		2660	2			N	-0-					108
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-		3329	2			N	-0-					108
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-		2947	2			N	-0-					108
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-		2937	2			N	-0-					108
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		3580	2			N	-0-					108
YOUNG, JOHN H., INC. SMITH				948460 WELL #:		1 RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984				TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608						
11	10350	X	10005	-0-	-345	-0-		946 18 9	1 9	9041	2	N	16	7	1			192
12	10695	X	9577	-0-	-1118	-0-		957	1	8620	2	N	-0-	5	1			187
01	10695	X	6242	-0-	-4453	-0-		588	1	5654	2	N	-0-	5	1			182
02	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-		1047	1	9924	2	N	-0-	3	1			179
03	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-		1208	1	9297	2	N	10	3	1			186
04	10020	X	8861	-0-	-1159	-0-		1012 7 9	1 9	7842	2	N	6	1	1			191
KATHRYN				WELL #:		1 RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986				TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585						
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2026																		

ROCKY CREEK (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. COUNTS, JOAN			//CONT.// //CONT.//		77759 200 948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FAYETTE							
			WELL #:		1	RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9			7073 2	N		2		2	1			179	
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	656	1			5909 2	N		-0-		1	1			178	
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	575	1			5538 2	N		-0-						178	
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	623	1			5909 2	N		-0-						178	
03	6045 X	5526	-0-	-519	-0-	636	1			4890 2	N		-0-						178	
04	5850 X	4963	-0-	-887	-0-	567	1			4396 2	N		-0-						178	
JULIE			WELL #:		1	RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
JENNIFER			WELL #:		1	RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13131 - 13158								
11	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	894 2	1 9			8542 2	N		2		2	1			99	
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	846 2	1 9			7620 2	N		2		2	1			99	
01	9734 X	6824	-0-	-2910	-0-	642 1	1 9			6181 2	N		1		1	1			99	
02	8792 X	7924	-0-	-868	-0-	756	1			7168 2	N		-0-						99	
03	9734 X	7477	-0-	-2257	-0-	860 1	1 9			6616 2	N		1		1	1			99	
04	9420 X	6087	-0-	-3333	-0-	696	1			5391 2	N		-0-						99	
MARGO			WELL #:		1	RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12632 - 12695								
11	1590 N	1297	-0-	-293	-0-	123	1			1174 2	N		-0-						87	
12	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	118	1			1064 2	N		-0-						87	
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	111	1			1067 2	N		-0-						87	
02	1204 N	1155	-0-	-49	-0-	110	1			1045 2	N		-0-						87	
03	1178 N	944	-0-	-234	-0-	109	1			835 2	N		-0-						87	
04	1140 N	668	-0-	-472	-0-	76	1			592 2	N		-0-						87	
ROOT (2150) SILVER STAR OPERATING CO., LLC MCLANE TEXAS TRUST-ROOT			78146 400 781931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: COLORADO								
			WELL #:		1	RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 2132 - 2158								
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1195	1			471 2	N		-0-						-0-	
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	640	1			315 2	N		-0-						-0-	
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	420	1			988 2	N		-0-						-0-	
*02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	739	1			841 2	N		-0-						-0-	
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	286	1			1047 2	N		-0-						-0-	
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	299	1			982 2	N		-0-						-0-	

ROOT (2170)				78146 430		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1041 1	410 2	N	N	-0-					-0-		
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	755 1	374 2	N	N	-0-					-0-		
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	361 1	849 2	N	N	-0-					-0-		
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	523 1	596 2	N	N	-0-					-0-		
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	375 1	1374 2	N	N	-0-					-0-		
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	320 1	1059 2	N	N	-0-					-0-		
ROOT (2250)				78146 500		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.				295861													
CONCORD, COYLE "B"				WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067													
SCHILLER				WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 10668 - 10688					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2026																	
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					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-		

ROSANNA (WILCOX 10860)			78211 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067					
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #: 1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 10864 - 10880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	21	80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19	99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	119
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19	138
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	138

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	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
IPACT			425810					
GILMAN			WELL #: 1	RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6241 - 6249	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	18
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
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
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

ROSENBERG (YEGUA 8120)										78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
GWM OPERATING COMPANY, LLC										339677									
JACKSON, H. ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8118 - 8128				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)										78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC										617546									
FOSTER FARMS-SHALLOW										WELL #:		RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4987 - 4995				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
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	
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				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
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	
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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
12	14B2	EXT	-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	

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
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							
11	31472	20461	-0-	-11011	-0-	13633	2	6828	9	N	6207	6161	1					461	
12	29435	19600	-0-	-9835	-0-	12649	2	6951	9	N	6319	6123	1					657	
01	27651	18708	-0-	-8943	-0-	12146	2	6562	9	N	5965	6153	1		3	8		466	
02	21688	15254	-0-	-6434	-0-	10391	2	4863	9	N	4421	4348	1		10	8		529	
03	24353	17060	-0-	-7293	-0-	11289	2	5771	9	N	5246	5205	1		32	8		538	
*04	20148	14799	-0-	-5349	-0-	9685	2	5114	9	N	4649	4788	1		13	8		386	
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							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							10	
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	
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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							56	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							56	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							56	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							56	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							56	
SUMMERS, E. L. SWD				WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371							
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-	

ROWAN, NE (FRI0 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		
M	ALLOW 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KNAPE				WELL #:	1	RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.10832 -	10836		
11	14B2 EXT	65	-0-	65	127		65	1			N	-0-			40
12	14B2 EXT	59	-0-	59	186		59	1			N	-0-			40
01	14B2 EXT	68	-0-	68	254		68	1			N	-0-			40
02	14B2 EXT	66	-0-	66	320		66	1			N	-0-			40
03	383 X	63	-0-	-320	-0-		63	1			N	-0-			40
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-		61	1			N	-0-			40
RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC				036587											
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	094134	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13116 -	13210		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	134	179	1	162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	137			299
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95	177	1	217
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	115	175	1	157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97			254
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			254
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSEN, RALPH ET AL				//CONT.// 78875 500 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
					RRCID -> 080271	COMPL.	DATE 01/11/1979	TOTAL	DEPTH 13315	PERF.12968	- 13045		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	Y	-0-		2
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	19	1	104	2	Y	-0-		2
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	27	1	126	2	Y	1		3
						1	9						
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	1		4
						1	9						
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	Y	-0-		4
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	Y	6		10
						7	9						
RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				78875 550 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
					RRCID -> 094833	COMPL.	DATE 08/08/1981	TOTAL	DEPTH 14296	PERF.12960	- 13101		
11	1380 #	105	-0-	-1275	-0-	22	1	83	2	Y	-0-		126
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	33	1	186	2	Y	1		127
						1	9						
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	Y	16		143
						18	9						
02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	Y	13		156
						14	9						
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	18	1	147	2	Y	-0-		156
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	48	1	292	2	Y	11		167
						12	9						
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT				78875 575 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
					RRCID -> 084291	COMPL.	DATE 07/04/1979	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.13101	- 13110		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
SOG - OLSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 269961	COMPL.	DATE 02/28/2013	TOTAL	DEPTH 16644	PERF.13135	- 13205	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	Y	2		155
						2	9						
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-		155
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	Y	-0-		155
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	3		158
						3	9						
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		158
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	Y	8		166
						9	9						
RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.				78875 595 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
					RRCID -> 197034	COMPL.	DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13248	- 13380		
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1043	2	84	9	N	76		193
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1314	2	98	9	N	89		282
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	983	2	72	9	N	65	179 1	168
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	726	2	43	9	N	39		207
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1050	2	86	9	N	78		285
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	980	2	58	9	N	53	178 1	160

RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791 - 14749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RUGELEY, SW (14800)				78875 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791 - 13924						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUGELEY, SW (14400)				78875 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLSON, JO ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 090935	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 15475	PERF.14154 - 14279						
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y		-0-				101
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	Y		-0-				101
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	1 1	4 2	Y		-0-				101
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	Y		-0-				101
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-				101
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y		1				102
						1 9								

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892 - 12995						
11	39210 #	958	-0-	-38252	-0-	196 1	743 2	Y		17	180 1			302
						19 9								
12	39432 #	204	-0-	-39228	-0-	31 1	173 2	Y		-0-				302
01	32302 #	352	-0-	-31950	-0-	62 1	290 2	Y		-0-				302
02	21112 #	265	-0-	-20847	-0-	39 1	223 2	Y		3				305
						3 9								
03	992 #	115	-0-	-877	-0-	13 1	102 2	Y		-0-				305
04	960 #	271	-0-	-689	-0-	37 1	226 2	Y		7				312
						8 9								

S. L. P. (NAVARRO)				79289 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FAYETTE				
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC				100623										
PAULUS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6470 - 6494						
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N		-0-				34
12	868 N	466	-0-	-402	-0-	466 2		N		-0-				34
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N		-0-				34
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 1		N		-0-				34
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N		-0-				34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				34

SABINE TRAM (WILCOX 2) WELL-CO SOLUTIONS, LLC BLACK STONE-JEBCO													79373 593 907673	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
WELL #: 1													RRCID -> 280628	COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL	DEPTH 14120	PERF.10576 - 10760				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	701 1 201 9			1357 2	N		183	183 1					138				
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	724 1 206 9			1125 2	N		187	180 1		2 8			143				
01	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	636 1 182 9			837 2	N		165	181 1					127				
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	628 1 197 9			1058 2	N		179	178 1					128				
03	2015 N	1503	-0-	-512	-0-	706 1 103 9			694 2	N		94						222				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						222				
SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A													80054 001 914263	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER			
WELL #: 3													RRCID -> 233281	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 2425	PERF. 2038 - 2042				
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-				
SANDY (WILCOX, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC KAINER-HARFST GAS UNIT													80638 600 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 247670	COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL	DEPTH 11123	PERF.11046 - 11082				
11	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	313 1 44 9			1055 2	N		40						117				
12	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	316 1 33 9			1230 2	N		30						147				
01	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	324 1 56 9			1090 2	N		51						198				
02	1316 N	484	-0-	-832	-0-	165 1 6 9			313 2	N		5						203				
03	1581 N	52	-0-	-1529	-0-	31 1			21 2	N		-0-						203				
04	1410 N	13	-0-	-1397	-0-	5 1			8 2	N		-0-						203				
SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL													81038 800 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
WELL #: 1													RRCID -> 287938	COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL	DEPTH 9341	PERF. 9251 - 9266				
11	18336	5913	-0-	-12423	-0-	1638 1			4275 9	N		3886	3995 1					319				
12	10792	6326	-0-	-4466	-0-	1794 1			4532 9	N		4120	4213 1					226				
01	10000	5930	-0-	-4070	-0-	1619 1			4311 9	N		3919	3968 1					177				
02	8718	5199	-0-	-3519	-0-	1304 1			3895 9	N		3541	3439 1					279				
03	1860	5791	-0-	-3931	3931	1703 1			4088 9	N		3716	3602 1					393				
*04	12463	5166	-0-	-7297	-0-	1095 1			4071 9	N		3701	3716 1					378				

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)				81038 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101												
HENCK "A"				WELL #:	RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249	-	11253						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012																
SARGENT (6060)				81097 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906	-	5928					
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
SARGENT (6525)				81097 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY				278766												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630	-	6640					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SCHIURRING (2250)				81462 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
WHITNELL, MARJORIE				WELL #:	1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251	-	2258					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWAB (ACE)				81676 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752	-	4758					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHWAB (WILCOX) EQV OPERATING LLC WEST "B"			81676 400 101634 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 260891			ONE WELL COMPL. DATE 12/29/2010			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX) ZONE RIDGE OPERATING, LLC BLACKSTONE B			81680 500 103926 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 175130			ONE WELL COMPL. DATE 02/24/2000			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10518 - 10526						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						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-
SEABREEZE GCOWS OPERATING LLC ACOM SEABREEZE UNIT			81851 001 102135 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 246897			ONE WELL COMPL. DATE 01/22/2009			CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496						
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1				Y	-0-						3
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1				Y	-0-						3
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1				Y	-0-						3
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1				Y	-0-						3
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	1				Y	-0-						3
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1				Y	-0-						3
SEABREEZE (F-2) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND CO.			81851 396 102135 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 293519			ONE WELL COMPL. DATE 05/26/2022			CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8441 - 8447						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
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
SEABREEZE (FRIO 8300 #2) GCOWS OPERATING LLC ORYX - SUN FEE			81851 600 102135 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 164246			PRORATED COMPL. DATE 11/06/1997			CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						51

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)			81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC			102135												
PIPKIN, S. W. "A"			WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-			26
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			26
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			26
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			26
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-			26
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-			26
SEABREEZE (MARG. 7830)			81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC			102135												
ACOM, O. H.			WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEABREEZE, N. (MARG 7)			81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC			102135												
ORYX-SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)			81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC			102135												
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILLBOLDT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10064 - 10084				
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-			21
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE													CNTY: AUSTIN			
//CONT.// 81948 300 WELL #: 1						NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
//CONT.// 521516						RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			56 1	1669 2	11 9	Y	10				45
12	3100 N	3380	-0-	280	280			60 1	3300 2	20 9	Y	18				63
01	1733 N	1453	-0-	-280	-0-			40 1	1402 2	11 9	Y	10				73
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			48 1	1066 2	14 9	Y	13				86
03	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1127			62 1	1061 2	4 9	Y	4				90
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127						Y	NO RPT				90
HINTZ ESTATE 'A'						WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890				
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			Y	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			Y	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			Y	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LIEBERMAN						WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786				
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-			1 1	215 2	2 9	N	2				89
12	217 X	77	-0-	-140	-0-			1 1	76 2	1 1	N	-0-				89
01	341 X	324	-0-	-17	-0-			1 1	322 2	1 9	N	1				90
02	308 X	182	-0-	-126	-0-			1 1	180 2	1 9	N	1				91
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-			1 1	170 2	1 9	N	2				93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2 9			N	NO RPT				93
HILLBOLDT						WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326				
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-			28 1	282 2	29 1	N	-0-				143
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-			29 1	437 2	21 1	N	-0-				143
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-			21 1	269 2	22 1	N	-0-				143
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-			22 1	234 2	27 1	N	-0-				143
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-			27 1	206 2		N	-0-				143
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				143
HILLBOLDT						WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385				
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			130 1	1226 2	70 1	N	-0-				75
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-			70 1	539 2	95 1	N	-0-				75
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-			95 1	799 2	12 9	N	11				86
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-			25 1	34 2	75 1	N	-0-				86
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-			75 1	669 2	1 9	N	1				87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				87

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516											
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		5	RRCID -> 216963			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9812	-	9824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412	-	10466	
11	2541 N	2244	-0-	-297	-0-	108	1	2123	2	N	12				181	
						13	9									
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	1097	2	N	7				188	
						8	9									
01	3100 N	3133	-0-	33	33	96	1	2990	2	N	43				231	
						47	9									
02	1723 X	1690	-0-	-33	-0-	90	1	1565	2	N	32	190	1		73	
						35	9									
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	72	1	962	2	N	17				90	
						19	9									
04	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				90	
SEGNO (Y2-B)				82140 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK					
EQV OPERATING LLC				101634												
WING, SARAH F.				WELL #:	82	RRCID -> 162290			COMPL. DATE 10/26/2018			TOTAL DEPTH 5520	PERF. 3200	-	5500	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK					
EQV OPERATING LLC				101634												
BLACK STONE 'T'				WELL #:	1	RRCID -> 287044			COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320	-	5336	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

SEGNO (YEGUA 5300)		//CONT.//		82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY				677770					
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID -> 008231	COMPL. DATE 12/16/1940	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 5278	- 5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WING, SARAH F.		WELL #:		40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820	- 3860
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)				82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER	
NECHES TRANSPORT INC.				601854					
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 13073	PERF. 9584	- 9590
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				214
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 8299	- 8319
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.// 82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.// 677770									
WING, SARAH F.		WELL #: 16		RRCID -> 299654		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8292 - 8304			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7500	2657	-0-	-4843	-0-	327 1	2316 2	N	13		158
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	14 9					158
01	6758 #	855	-0-	-5903	-0-	517 1	299 2	N	-0-		193
						39 9			35		
02	5376 #	2878	-0-	-2498	-0-	560 1	2283 2	N	32		225
						35 9					
03	5518 #	3592	-0-	-1926	-0-	620 1	2972 2	N	-0-		225
04	2670 #	1988	-0-	-682	-0-	300 1	1686 2	N	2	160 1	67
						2 9					

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376			
11	960 #	571	-0-	-389	-0-	182 1	347 2	N	38	33 1	29
						42 9					
12	992 #	626	-0-	-366	-0-	143 1	452 2	N	28	24 1	33
						31 9					
01	775 #	591	-0-	-184	-0-	132 1	426 2	N	30	32 1	31
						33 9					
02	988 R	988	-0-	-0-	-0-	591 1	360 2	N	34	27 1	38
						37 9					
03	806 R	806	-0-	-0-	-0-	133 1	645 2	N	25	35 1	28
						28 9					
04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	146 1	823 2	N	28	41 1	15
						31 9					

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314									
MIKULEC -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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

COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID -> 127066	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 5062	-	5077
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30

HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148	-	5178
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128209	COMPL. DATE 05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5033	-	5043
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID -> 128324	COMPL. DATE 06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5157	-	5167
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID -> 128435	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125	-	5138
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID -> 128436	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143	-	5158
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 128498	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170	-	5178
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314									
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
MIKULEC-NINK -A-				WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	11	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	11	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	11	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	11	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	11	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	11	
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818	- 4828
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982	- 5012
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4925	- 4936
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT	8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035	- 5062
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051	- 5082
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
MEUTH		WELL #:		2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		49B		ASSOCIATED				CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 218314															
TSCHATSCHULA				WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29	
BEHRENS-GLOGER				WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
STUESSY				WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEINBACH "D"				WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	
STEINBACH "F"				WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 5206 - 5233							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP									
E P C OIL & GAS, INC.						238482													
STANCIK, JANICE KAY				WELL #:		1	RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A						
M	0	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
11		5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
12		5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
01		5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
02		5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
03		5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
04		5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
KRAUSS, DONNA				WELL #:		1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A						
11		114	R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
12		109	R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					32
01		107	R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
02		100	R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
03		105	R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
04		99	R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
ROITSCH, ROGER				WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A						
11		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
12		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
01		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
02		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
03		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
04		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
ROITSCH, ROGER				WELL #:		2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A						
11		6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
12		6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
01		7	R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
02		6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
03		6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
04		7	#	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115					
11		14	R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12		15	R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01		15	R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02		15	R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03		15	R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04		15	#	14	-0-	-1	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098						
11		30	#	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
12		31	#	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
01		31	#	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24
02		28	#	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
03		31	#	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
04		30	#	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24

SERBIN (TAYLOR SAND) SAN DIA PRODUCING COMPANY PETRASH-HARRIS				//CONT.//	82265 500 745960	ASSOCIATED				49B	CNTY: BASTROP								
				WELL #:	1	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050	-	5068					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60		-0-						N	-0-					35	
12	31 #	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					35	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					35	
TRIVISTA OPERATING LLC STEINBACH -A-				871169	WELL #:	1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923	-	4939				
11	DLQ G-10	149	-0-	149		149	149	2			Y	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	88	-0-	88		237	88	2			Y	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	186	-0-	186		423	186	3			Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	193	-0-	193		616	193	3			Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		616					Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		616					N	NO RPT						-0-	
ESCHBERGER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4932	-	4945					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						17	
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						17	
MATTINGLY				WELL #:	1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032	-	5064					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						10	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						10	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						10	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						10	
GONZALES				WELL #:	1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950	-	4968					
11	DLQ G-10	40	-0-	40		40	40	2			Y	-0-						8	
12	DLQ G-10	44	-0-	44		84	44	2			Y	-0-						8	
01	DLQ G-10	38	-0-	38		122	38	3			Y	-0-						8	
02	DLQ G-10	32	-0-	32		154	32	3			Y	-0-						8	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		154					Y	-0-						8	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		154					N	NO RPT						8	
DWORACZYK				WELL #:	1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961	-	4984					
11	DLQ G-10	67	-0-	67		67	67	2			Y	-0-						10	
12	DLQ G-10	68	-0-	68		135	68	2			Y	-0-						10	
01	DLQ G-10	78	-0-	78		213	78	3			Y	-0-						10	
02	DLQ G-10	53	-0-	53		266	53	3			Y	-0-						10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		266					Y	-0-						10	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		266					N	NO RPT						10	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP											
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																				
ESCHBERGER -B-			WELL #: 2			RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	192	-0-	-0-	192	192			192	2				Y	-0-							15
12	DLQ	G-10	178	-0-	-0-	178	370			178	2				Y	-0-		6	1				9
01	DLQ	G-10	141	-0-	-0-	141	511			141	3				Y	-0-							9
02	DLQ	G-10	122	-0-	-0-	122	633			122	3				Y	-0-							9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	633			633					Y	-0-							9
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	633			633					N	NO RPT							9
ESCHBERGER -C-			WELL #: 3			RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940											
11	DLQ	G-10	187	-0-	-0-	187	187			187	2				Y	-0-							11
12	DLQ	G-10	184	-0-	-0-	184	371			184	2				Y	-0-							11
01	DLQ	G-10	100	-0-	-0-	100	471			100	3				Y	-0-							11
02	DLQ	G-10	181	-0-	-0-	181	652			181	3				Y	-0-							11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	652			652					Y	-0-							11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	652			652					N	NO RPT							11
ECHO-BLASIG			WELL #: 2			RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177											
11	DLQ	G-10	16	-0-	-0-	16	16			16	2				Y	-0-							23
12	DLQ	G-10	17	-0-	-0-	17	33			17	2				Y	-0-							23
01	DLQ	G-10	15	-0-	-0-	15	48			15	3				Y	-0-							23
02	DLQ	G-10	9	-0-	-0-	9	57			9	3				Y	-0-							23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	57			57					Y	-0-							23
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57			57					N	NO RPT							23
WYNN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118											
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-							21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-							21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-							21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-							21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-							21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT							21
HALBADIER			WELL #: 1			RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030											
11	DLQ	G-10	130	-0-	-0-	130	130			123	2		7	9	Y	6							55
12	DLQ	G-10	90	-0-	-0-	90	220			83	2		7	9	Y	6							61
01	DLQ	G-10	50	-0-	-0-	50	270			50	3				Y	-0-							61
02	DLQ	G-10	78	-0-	-0-	78	348			76	3		2	9	Y	2							63
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	348			348					Y	-0-							63
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	348			348					N	NO RPT							63
STEINBACH -B-			WELL #: 1			RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050											
11	DLQ	G-10	66	-0-	-0-	66	66			66	2				Y	-0-							-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	-0-	71	137			71	2				Y	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	56	-0-	-0-	56	193			56	3				Y	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	38	-0-	-0-	38	231			38	3				Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	231			231					Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	231			231					N	NO RPT							-0-
COOK, B. M.			WELL #: 1			RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030											
11	DLQ	G-10	131	-0-	-0-	131	131			130	2		1	9	Y	1							65
12	DLQ	G-10	110	-0-	-0-	110	241			107	2		3	9	Y	3							68
01	DLQ	G-10	95	-0-	-0-	95	336			93	3		2	9	Y	2							70
02	DLQ	G-10	45	-0-	-0-	45	381			45	3				Y	-0-							70
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	381			381					Y	-0-							70
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	381			381					N	NO RPT							70

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241 - 5254			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	80	-0-	80	80	77	2	3	9	Y	3			18
12	DLQ G-10	80	-0-	80	160	72	2	8	9	Y	7			25
01	DLQ G-10	62	-0-	62	222	60	3	2	9	Y	2			27
02	DLQ G-10	49	-0-	49	271	46	3	3	9	Y	3			30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-			30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	271					N	NO RPT			30
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		4	RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 - 5040			
11	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	63	-0-	63	131	63	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	194	63	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT			-0-
BEHRENS, C.														
		WELL #:		1	RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH	5351	PERF. 5218 - 5232			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		5	RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4964 - 4978			
11	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	63	-0-	63	131	63	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	200	69	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT			-0-
SAEGERT														
		WELL #:		1	RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104 - 5113			
11	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			20
12	DLQ G-10	26	-0-	26	63	26	2			Y	-0-			20
01	DLQ G-10	40	-0-	40	103	40	3			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	14	-0-	14	117	14	3			Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			20
FRERICH, LOUIS JR.														
		WELL #:		1	RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820 - 4838			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITESIDE														
		WELL #:		1	RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075 - 5110			
11	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			11
12	DLQ G-10	13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-			11
01	DLQ G-10	16	-0-	16	44	16	3			Y	-0-			11
02	DLQ G-10	6	-0-	6	50	6	3			Y	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT			11

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169													
PETRASH-HARRIS -A-			WELL #:			2	RRCID -> 133777			COMPL. DATE 02/08/1990			TOTAL DEPTH		5072	PERF. 4964 - 4974			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						30
COOK			WELL #:			1	RRCID -> 134548			COMPL. DATE 06/20/1990			TOTAL DEPTH		5073	PERF. 4841 - 4853			
11	DLQ	G-10	80	-0-	80	80		80	2			Y	-0-						12
12	DLQ	G-10	81	-0-	81	161		81	2			Y	-0-						12
01	DLQ	G-10	63	-0-	63	224		63	3			Y	-0-						12
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	290		66	3			Y	-0-						12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	290						Y	-0-						12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	290						Y	NO RPT						12
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			6	RRCID -> 136010			COMPL. DATE 09/09/1990			TOTAL DEPTH		5014	PERF. 4894 - 4908			
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68		68	2			Y	-0-						83
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	131		63	2			Y	-0-						83
01	DLQ	G-10	69	-0-	69	200		69	3			Y	-0-						83
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	200						Y	-0-						83
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	200						Y	-0-						83
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	200						Y	NO RPT						83
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			7	RRCID -> 136471			COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4979 - 4993			
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68		68	2			Y	-0-						1
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	131		63	2			Y	-0-						1
01	DLQ	G-10	69	-0-	69	200		69	3			Y	-0-						1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	200						Y	-0-						1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	200						Y	-0-						1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	200						Y	NO RPT						1
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			1	RRCID -> 140439			COMPL. DATE 08/01/1987			TOTAL DEPTH		5204	PERF. 5046 - 5068			
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68		68	2			Y	-0-						15
12	DLQ	G-10	64	-0-	64	132		64	2			Y	-0-						15
01	DLQ	G-10	65	-0-	65	197		65	3			Y	-0-						15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-						15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	197						Y	-0-						15
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	197						Y	NO RPT						15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			2	RRCID -> 140441			COMPL. DATE 12/27/1987			TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4984 - 5006			
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68		68	2			Y	-0-						11
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	133		64	2	1	9	Y	1						12
01	DLQ	G-10	88	-0-	88	221		63	3	25	9	Y	23						35
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	221						Y	-0-						35
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	221						Y	-0-						35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	221						Y	NO RPT						35
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			3	RRCID -> 140443			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4918 - 4926			
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68		68	2			Y	-0-						11
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	133		64	2	1	9	Y	1						12
01	DLQ	G-10	88	-0-	88	221		63	3	25	9	Y	23						35
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	221						Y	-0-						35
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	221						Y	-0-						35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	221						Y	NO RPT						35

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169											
O'BRIAN, L.F.				WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	101		101 2			Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	189		88 2			Y	-0-					10
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	250		61 3			Y	-0-					10
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	289		39 3			Y	-0-					10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	289					N	NO RPT					10

GLONA, OTTO				WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A				
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	5		5 2			Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	10		5 2			Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	17		7 3			Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	18		1 3			Y	-0-					20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					20

RAMSEL-FALKE				WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		8	RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030				
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68		68 2			Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	131		63 2			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	63	-0-	63	194		63 3			Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT					7

GLOGER, M. J.				WELL #:		1	RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	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				
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	115		115 2			Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	94	-0-	94	209		94 2			Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	111	-0-	111	320		111 3			Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	55	-0-	55	375		55 3			Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	375					N	NO RPT					5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986				
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	68		68 2			Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	131		63 2			Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	63	-0-	63	194		63 3			Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT					6

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7101 PERF. 5094 - 5125			
M	0	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
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	59	2	17	9	Y	15			40
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	151	55	2	20	9	Y	18			58
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	233	68	3	14	9	Y	13	48	1	23
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	304	60	3	11	9	Y	10			33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-			33
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	304					N	NO RPT			33

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE		06/25/1988	TOTAL	DEPTH	5150 PERF. 4954 - 4988			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			32
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 225621		COMPL. DATE		09/10/1988	TOTAL	DEPTH	5215 PERF. N/A			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			25
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			27
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

WEISE-SCHULZE		WELL #:		1	RRCID -> 286869		COMPL. DATE		02/01/1988	TOTAL	DEPTH	5732 PERF. 5631 - 5669			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			165
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	134	1	115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			151

FISCHER		WELL #:		3	RRCID -> 290250		COMPL. DATE		09/21/1988	TOTAL	DEPTH	5275 PERF. 5163 - 5176			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID -> 291698		COMPL. DATE		05/01/1997	TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 5150 - 5192			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID -> 292695		COMPL. DATE		11/22/1991	TOTAL	DEPTH	5402 PERF. 5284 - 5309			
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1			50
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2			52
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N	8			60
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	-0-	18	3	7	9	N	6			66
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			66
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			66

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
PESCHKE, OLGA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5413 - 5468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ELKINS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH	5342	PERF. 5147 - 5184	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12333 - 12507	
11	150	13	-0-	-137	-0-	13 3				189	
12	155	27	-0-	-128	-0-	27 3				189	
01	155	50	-0-	-105	-0-	50 3				189	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					189	
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3				189	
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				189	
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		82366 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12315 - 12346	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3				21	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3				21	
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3				21	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3				21	
03	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 3				21	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					21	

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC			950523						
JONES, T. E.		WELL #:	1	RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					BALANCE
11		102 N	102 -0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	63
12		171 N	171 -0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	63
01		97 N	97 -0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	63
02		301 N	301 -0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	63
03		678 N	678 -0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	63
04		30 N NO RPT	-0-	-30	-0-		N NO RPT		63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	3	RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446	
11		30 N	6 -0-	-24	-0-	6 3	N	-0-	250
12		93 N	16 -0-	-77	-0-	16 3	N	-0-	250
01		527 N	36 -0-	-491	-0-	36 3	N	-0-	250
02		6 N	1 -0-	-5	-0-	1 3	N	-0-	250
03		31 N	1 -0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	250
04		30 N	2 -0-	-28	-0-	2 3	N	-0-	250

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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187

SHANGHAI, E. (EY 10200)			82655 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688						
WILBECK ET AL		WELL #:		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418	
11		P&A COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
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
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	
11		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
12		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
01		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
02		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
03		0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	76

ALLAR		WELL #:	1B	RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628	
11		1470 #	269 -0-	-1201	-0-	256 2	13 9	N	95
12		1519 #	238 -0-	-1281	-0-	235 2	3 9	N	93
01		1519 #	-0-	-1519	-0-			N	96
02		840 #	173 -0-	-667	-0-	159 2	14 9	N	109
03		434 #	325 -0-	-109	-0-	313 2	12 9	N	104
04		301 R	301 -0-	-0-	-0-	279 2	22 9	N	116

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
SANRAY		WELL #:		1	RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
IV STANDARD, LLC				103468												
ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494					
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					71
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					71
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					72
02	756 #	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					72
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
HOOD		WELL #:		2	RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10827 - 10848					
11	1440 #	888	-0-	-552	-0-	793	2	95	9	N	86	20	1			270
12	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1375	2	114	9	N	104	193	1			181
01	1333 #	371	-0-	-962	-0-	369	2	2	9	N	2	57	1			126
02	1120 #	965	-0-	-155	-0-	733	2	232	9	N	211	144	1			193
03	1488 #	1010	-0-	-478	-0-	885	2	125	9	N	114	45	1			262
04	1440 #	1001	-0-	-439	-0-	869	2	132	9	N	120	196	1			186
CANNON		WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733					
11	1350 #	628	-0-	-722	-0-	377	2	251	9	N	228	174	1			238
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	274	345	1			167
01	1395 #	369	-0-	-1026	-0-	83	2	286	9	N	260	187	1			240
02	588 #	518	-0-	-70	-0-	245	2	273	9	N	248	356	1			132
03	651 #	533	-0-	-118	-0-	261	2	272	9	N	247	192	1			187
04	630 #	475	-0-	-155	-0-	218	2	257	9	N	234	185	1			236
SANRAY		WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455					
11	13350	3331	-0-	-10019	-0-	70763	2	178	9	N	162	79	1			324
12	13795	1378	-0-	-12417	-0-	58346	2	9	9	N	8	204	1			128
01	13795	208	-0-	-13587	-0-	44759	1	35	9	N	32	27	1			133
02	12460	1658	-0-	-10802	-0-	33957	2	75	9	N	68					201
03	13795	1960	-0-	-11835	-0-	22122	2	99	9	N	90	94	1			197
04	13350	1881	-0-	-11469	-0-	10653	2	130	9	N	118	49	1			266
NUTT		WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10128 - 10140					
11	2280 #	874	-0-	-1406	-0-	749	2	125	9	N	114	192	1			153
12	2356 #	572	-0-	-1784	-0-	499	2	73	9	N	66	10	1			209
01	2356 #	301	-0-	-2055	-0-	159	2	142	9	N	129	189	1			149
02	896 #	643	-0-	-253	-0-	471	2	172	9	N	156	179	1			126
03	992 #	544	-0-	-448	-0-	387	2	157	9	N	143	182	1			87
04	870 #	393	-0-	-477	-0-	242	2	151	9	N	137	7	1			217

SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.//			83047 400	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: SAN JACINTO						
IV STANDARD, LLC			//CONT.//			103468													
ALLAR DEEP			WELL #:			3	RRCID -> 259908			COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-					87	
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					87	
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					87	
02	13	#	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					87	
03	15	#	9	-0-	-6	-0-			9 2			N	-0-					87	
04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					87	
OGLETREE			WELL #:			3R	RRCID -> 285859			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004				
11	9959	R	-0-	-0-	-9959	-0-						N	15	184	1			112	
12	4569	R	4569	-0-	-0-	-0-			4206 2	363 9	N	N	330	253	1			189	
01	4371	#	1399	-0-	-2972	-0-			1164 2	235 9	N	N	214	181	1			222	
02	3444	#	2369	-0-	-1075	-0-			2268 2	101 9	N	N	92	171	1			143	
03	4557	#	2899	-0-	-1658	-0-			2714 2	185 9	N	N	168	137	1			174	
04	4410	#	2692	-0-	-1718	-0-			2459 2	233 9	N	N	212	69	1			317	
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				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
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				
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-	
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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560																
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:			82	RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	180698	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3077 - 3080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	181486	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3024 - 3026		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN (WILCOX)		//CONT.//		83107 175	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
COPANO PROCESSING LLC		//CONT.//		176382										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3150 - 3820		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365													
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		
11	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	371 1 136 9	6489 2	Y	124	120 1	15		
12	7874 X	5772	-0-	-2102	-0-	300 1 114 9	5358 2	Y	104	105 1	14		
01	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	443 1 154 9	7712 2	Y	140	136 1	18		
02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	404 1 141 9	6934 2	Y	128	134 1	12		
03	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	481 1 164 9	7648 2	Y	149	150 1	11		
04	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	497 1 158 9	7526 2	Y	144	142 1	13		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	25 1 8 9	443 2	Y	7	7 1	1		
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	24 1 8 9	437 2	Y	7	7 1	1		
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	24 1 8 9	433 2	Y	7	7 1	1		
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	472 2	Y	9	9 1	1		
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	26 1 9 9	402 2	Y	8	8 1	1		
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35 1 11 9	532 2	Y	10	10 1	1		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27 1 10 9	467 2	Y	9	9 1	1		
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26 1 10 9	454 2	Y	9	9 1	1		
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	481 2	Y	9	9 1	1		
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9	400 2	Y	7	7 1	1		
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	13 1 4 9	197 2	Y	4	4 1	1		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		1		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
11	2310 N	1380	-0-	-930	-0-	73 1 26 9	1281 2	Y	24	23 1	4		
12	1674 N	1256	-0-	-418	-0-	66 1 25 9	1165 2	Y	23	23 1	4		
01	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	64 1 22 9	1125 2	Y	20	19 1	5		
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	136 1 47 9	2321 2	Y	43	45 1	3		
03	3100 N	8447	-0-	5347	5347	490 1 164 9	7793 2	Y	149	152 1	-0-		
04	3000 N	8443	-0-	5443	10790	513 1 164 9	7766 2	Y	149	147 1	2		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 2	Y		1	1 1			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 9	33 2	Y		2	2 1			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y		2	2 1			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 9	57 2	Y		3	3 1			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 1	156 2	Y		9	9 1			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 9	134 2	Y		8	8 1			-0-
						10 9								
						9 1								
						9 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	269 1	4710 2	Y		108	105 1			21
12	5208 X	5074	-0-	-134	-0-	119 9	4692 2	Y		109	110 1			20
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	262 1	5700 2	Y		187	182 1			25
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	120 9	4555 2	Y		101	106 1			20
03	5301 X	4460	-0-	-841	-0-	300 1	4096 2	Y		96	97 1			19
04	5160 X	4621	-0-	-539	-0-	206 9	4235 2	Y		97	96 1			20
						265 1								
						111 9								
						258 1								
						106 9								
						279 1								
						107 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	295 1	5158 2	Y		99	96 1			10
12	5673 X	5552	-0-	-121	-0-	109 9	5153 2	Y		100	101 1			9
01	5704 X	2531	-0-	-3173	-0-	289 1	2349 2	Y		43	42 1			10
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-	110 9				-0-				10
03	5735 X	5382	-0-	-353	-0-	135 1	4964 2	Y		96	97 1			9
04	5550 X	5434	-0-	-116	-0-	47 9	4998 2	Y		96	95 1			10
						312 1								
						106 9								
						330 1								
						106 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	1	-0-	-13	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-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	106 N	106	-0-	-0-	-0-		7 1	97	2	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5 1	92	2	Y	3		3 1		-0-
						3 9								
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	6 1	90	2	Y	2		2 1		-0-
						2 9								
03	14B2 EXT	104	-0-	104	302	6 1	96	2	Y	2		2 1		-0-
						2 9								
04	14B2 EXT	97	-0-	97	399	6 1	89	2	Y	2		2 1		-0-
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	64 1	1117	2	Y	21		20 1		1
						23 9								
12	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	60 1	1064	2	Y	21		21 1		1
						23 9								
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	61 1	1055	2	Y	19		18 1		2
						21 9								
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	54 1	930	2	Y	17		18 1		1
						19 9								
03	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	63 1	997	2	Y	19		19 1		1
						21 9								
04	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	62 1	946	2	Y	18		18 1		1
						20 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77 1	1348	2	Y	26		25 1		4
						29 9								
12	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	65 1	1163	2	Y	22		22 1		4
						24 9								
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	84 1	1466	2	Y	27		26 1		5
						30 9								
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64 1	1098	2	Y	20		21 1		4
						22 9								
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	76 1	1202	2	Y	23		23 1		4
						25 9								
04	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	78 1	1170	2	Y	22		22 1		4
						24 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	560 2	Y	11	11	1		1
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12 9	525 2	Y	10	10	1		1
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	Y	11	11	1		1
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	11 9	561 2	Y	10	10	1		1
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35 1	619 2	Y	12	12	1		1
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	12 9	663 2	Y	13	13	1		1
						32 1							
						11 9							
						30 1							
						11 9							
						35 1							
						12 9							
						32 1							
						11 9							
						39 1							
						13 9							
						43 1							
						14 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	147 1	2620 2	Y	101	101	1		-0-
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	111 9	3857 2	Y	140	136	1		4
02	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	222 1	10126 2	Y	259	254	1		9
03	3100 N	15280	-0-	12180	12180	154 9	13975 2	Y	388	391	1		6
04	26336 X	14156	-0-	-12180	-0-	587 1	12866 2	Y	401	392	1		15
						285 9							
						878 1							
						427 9							
						849 1							
						441 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
11	6510 X	6329	-0-	-181	-0-	336 1	5870 2	Y	112	109	1		10
12	6727 X	6280	-0-	-447	-0-	123 9	5830 2	Y	113	114	1		9
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	326 1	6839 2	Y	124	121	1		12
02	6076 X	5864	-0-	-212	-0-	124 9	5436 2	Y	100	105	1		7
03	6727 X	5808	-0-	-919	-0-	393 1	5358 2	Y	104	105	1		6
04	6510 X	5632	-0-	-878	-0-	136 9	5181 2	Y	99	98	1		7
						318 1							
						110 9							
						336 1							
						114 9							
						342 1							
						109 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			92	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5	1	92	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	6	1	90	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	14B2 EXT	96	-0-	96	294	6	1	88	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	406 X	112	-0-	-294	-0-	6	1	104	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405													
11	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	551	1	9627	2	Y	184	179 1	11
						202	9						
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	555	1	9910	2	Y	191	193 1	9
						210	9						
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	584	1	10166	2	Y	184	179 1	14
						202	9						
02	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	510	1	8742	2	Y	161	168 1	7
						177	9						
03	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	553	1	8792	2	Y	171	172 1	6
						188	9						
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	514	1	7772	2	Y	149	147 1	8
						164	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A													
11	3210 X	2324	-0-	-886	-0-	123	1	2156	2	Y	41	40 1	3
						45	9						
12	3317 X	2306	-0-	-1011	-0-	120	1	2141	2	Y	41	41 1	3
						45	9						
01	3317 X	2089	-0-	-1228	-0-	111	1	1939	2	Y	35	34 1	4
						39	9						
02	2212 X	1976	-0-	-236	-0-	106	1	1833	2	Y	34	36 1	2
						37	9						
03	DLQ G-10	2503	-0-	2503	2503	145	1	2308	2	Y	45	45 1	2
						50	9						
04	DLQ G-10	2293	-0-	2293	4796	139	1	2110	2	Y	40	40 1	2
						44	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A													
11	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	78	1	1354	2	Y	26	25 1	3
						29	9						
12	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	69	1	1233	2	Y	24	24 1	3
						26	9						
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	Y	27	26 1	4
						30	9						
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	2	Y	21	22 1	3
						23	9						
03	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	72	1	1134	2	Y	22	22 1	3
						24	9						
04	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2341	67	1	1022	2	Y	20	20 1	3
						22	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																		
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-			156 57 9	1	2721	2	Y	52	51	1			4
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-			152 58 9	1	2723	2	Y	53	54	1			3
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-			141 48 9	1	2453	2	Y	44	43	1			4
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-			141 50 9	1	2415	2	Y	45	47	1			2
03	2356 N	2234	-0-	-122	-0-			130 44 9	1	2060	2	Y	40	40	1			2
04	2280 N	1342	-0-	-938	-0-			81 26 9	1	1235	2	Y	24	24	1			2
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100			5 3 9	1	92	2	Y	3	3	1			-0-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198			6 2 9	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
03	14B2 EXT	90	-0-	90	288			6 2 9	1	82	2	Y	2	2	1			-0-
04	376 X	88	-0-	-288	-0-			5 2 9	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-			120 44 9	1	2090	2	Y	40	39	1			3
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-			99 37 9	1	1771	2	Y	34	34	1			3
01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-			86 30 9	1	1504	2	Y	27	26	1			4
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-			75 26 9	1	1300	2	Y	24	25	1			3
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-			79 28 9	1	1264	2	Y	25	25	1			3
04	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-			82 26 9	1	1241	2	Y	24	24	1			3
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	120 44	1 9	2091	2	Y	40	39	1	2
12	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	118 45	1 9	2106	2	Y	41	41	1	2
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	132 46	1 9	2297	2	Y	42	41	1	3
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	120 42	1 9	2053	2	Y	38	40	1	1
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	135 46	1 9	2143	2	Y	42	42	1	1
04	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	138 44	1 9	2091	2	Y	40	40	1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985														
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	279 102	1 9	4871	2	Y	93	90	1	14
12	5394 X	1331	-0-	-4063	-0-	69 26	1 9	1236	2	Y	24	24	1	14
01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	350 121	1 9	6086	2	Y	110	107	1	17
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	341 119	1 9	5851	2	Y	108	113	1	12
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	409 139	1 9	6498	2	Y	126	127	1	11
04	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	430 138	1 9	6510	2	Y	125	124	1	12
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A														
11	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	1153 422	1 9	20138	2	Y	384	373	1	37
12	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1149 437	1 9	20526	2	Y	397	402	1	32
01	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-	1277 444	1 9	22248	2	Y	404	393	1	43
02	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1155 402	1 9	19806	2	Y	365	382	1	26
03	21297 X	20046	-0-	-1251	-0-	1161 395	1 9	18490	2	Y	359	362	1	23
04	21117 X	21117	-0-	-0-	-0-	1283 409	1 9	19425	2	Y	372	367	1	28

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	285 2	Y		5	5 1	1	
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	16 1	270 2	Y		5	5 1	1	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	Y		5	5 1	1	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	285 2	Y		5	5 1	1	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	308 2	Y		6	6 1	1	
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	Y		6	6 1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164													
11	3000 N	4153	-0-	1153	3166	220 1	3852 2	Y		74	72 1	3	
12	7442 X	4276	-0-	-3166	-0-	222 1	3969 2	Y		77	78 1	2	
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	199 1	3454 2	Y		63	61 1	4	
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	238 1	4085 2	Y		75	78 1	1	
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	250 1	3986 2	Y		77	78 1	-0-	
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	233 1	3523 2	Y		67	66 1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21 1	362 2	Y		7	7 1	1	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y		7	7 1	1	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	Y		7	7 1	1	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	Y		6	6 1	1	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	368 2	Y		7	7 1	1	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	368 2	Y		7	7 1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
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-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
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-	

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 938

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO						
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77										RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	330	2	Y	6	6	1			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	286	2	Y	6	6	1			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45 15	1 9	793	2	Y	14	14	1			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	775	2	Y	10	10	1			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	391	2	Y	5	5	1			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	378	2	Y	5	5	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 79	RRCID -> 080726	COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 10555	PERF.10194	- 10233				
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	176 65	1 9	3083	2	Y	59	57	1			2
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	165 63	1 9	2936	2	Y	57	58	1			1
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	103 72	1 9	1800	2	Y	65	63	1			3
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	226 78	1 9	3864	2	Y	71	74	1			-0-
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	262 89	1 9	4173	2	Y	81	81	1			-0-
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	242 77	1 9	3664	2	Y	70	69	1			1

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 78	RRCID -> 081949	COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 10504	PERF. 9958	- 10049				
11	3331 X	2774	-0-	-557	-0-	147 54	1 9	2573	2	Y	49	48	1			2
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	133 51	1 9	2381	2	Y	46	47	1			1
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	196 136	1 9	3413	2	Y	124	121	1			4
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	152 106	1 9	2614	2	Y	96	100	1			-0-
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	298 202	1 9	4737	2	Y	184	184	1			-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	169 108	1 9	2552	2	Y	98	97	1			1

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 83	RRCID -> 162568	COMPL. DATE 01/18/2010				TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9274	- 9620				
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	324 75	1 9	5659	2	Y	68	66	1			12
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	316 75	1 9	5638	2	Y	68	69	1			11
01	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	348 75	1 9	6063	2	Y	68	66	1			13
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	315 110	1 9	5413	2	Y	100	105	1			8
03	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	358 122	1 9	5691	2	Y	111	112	1			7
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	369 118	1 9	5581	2	Y	107	106	1			8

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	99 1	29 9	1715	2	Y	26	25	1			2
12	3100 N	4755	-0-	1655	1655	248 1	75 9	4432	2	Y	68	69	1			1
01	3100 N	4859	-0-	1759	3414	260 1	73 9	4526	2	Y	66	64	1			3
02	2800 N	4199	-0-	1399	4813	227 1	79 9	3893	2	Y	72	75	1			-0-
03	8888 X	4075	-0-	-4813	-0-	236 1	80 9	3759	2	Y	73	73	1			-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	216 1	69 9	3280	2	Y	63	62	1			1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730																
11	900 N	700	-0-	-200	-0-	37 1	20 9	643	2	Y	18	17	1			4
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	31 1	18 9	560	2	Y	16	16	1			4
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	42 1	22 9	741	2	Y	20	19	1			5
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48 1	25 9	820	2	Y	23	24	1			4
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49 1	25 9	777	2	Y	23	23	1			4
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	50 1	24 9	759	2	Y	22	22	1			4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638																
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	155 1	86 9	2707	2	Y	78	76	1			17
12	3100 N	3180	-0-	80	80	163 1	94 9	2923	2	Y	85	86	1			16
01	3100 N	3382	-0-	282	362	178 1	94 9	3110	2	Y	85	83	1			18
02	2800 N	3113	-0-	313	675	166 1	87 9	2860	2	Y	79	83	1			14
03	3375 X	2700	-0-	-675	-0-	155 1	79 9	2466	2	Y	72	73	1			13
04	1770 X	1007	-0-	-763	-0-	61 1	29 9	917	2	Y	26	26	1			13

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080 N	728	-0-	-352	-0-	10 1	25 9	693 2	Y	23	22 1			5
12	961 N	587	-0-	-374	-0-	25 1	22 9	540 2	Y	20	20 1			5
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	100 1	99 9	800 2	Y	90	88 1			7
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	61 1	32 9	1044 2	Y	29	30 1			6
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51 1	26 9	822 2	Y	24	24 1			6
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	55 1	26 9	834 2	Y	24	24 1			6
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
11	9180 X	7894	-0-	-1286	-0-	419 1	154 9	7321 2	Y	140	136 1			19
12	9486 X	6790	-0-	-2696	-0-	353 1	134 9	6303 2	Y	122	123 1			18
01	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	492 1	171 9	8576 2	Y	155	151 1			22
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	405 1	141 9	6947 2	Y	128	134 1			16
03	8153 X	7215	-0-	-938	-0-	419 1	142 9	6654 2	Y	129	130 1			15
04	8940 X	6336	-0-	-2604	-0-	385 1	123 9	5828 2	Y	112	111 1			16
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	173	-0-	173	173	10 1		163 2	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	205	-0-	205	378	10 1		184 2	Y	10	10 1			-0-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	476	11 9								
03	14B2 EXT	98	-0-	98	574	6 1		90 2	Y	2	2 1			-0-
04	682 X	108	-0-	-574	-0-	2 9								
						7 1		99 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328													
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		
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	177 1 65 9	3095 2	Y	59	57 1	6		
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	175 1 66 9	3124 2	Y	60	61 1	5		
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	190 1 132 9	3309 2	Y	120	117 1	8		
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	203 1 141 9	3474 2	Y	128	134 1	2		
03	3441 X	2786	-0-	-655	-0-	159 1 108 9	2519 2	Y	98	99 1	1		
04	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	740 1 473 9	11215 2	Y	430	425 1	6		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705													
11	15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	810 1 356 9	14154 2	Y	324	315 1	19		
12	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	718 1 468 9	12821 2	Y	425	430 1	14		
01	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	551 1 132 9	9999 2	Y	120	117 1	17		
02	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	430 1 407 9	7366 2	Y	370	387 1	-0-		
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	387 1 360 9	6167 2	Y	327	327 1	-0-		
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	293 1 255 9	4445 2	Y	232	229 1	3		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554													
11	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	65 1 24 9	1134 2	Y	22	21 1	3		
12	1922 N	1002	-0-	-920	-0-	52 1 20 9	930 2	Y	18	18 1	3		
01	1829 N	1306	-0-	-523	-0-	70 1 24 9	1212 2	Y	22	21 1	4		
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110 1 39 9	1896 2	Y	35	37 1	2		
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	118 1 41 9	1880 2	Y	37	37 1	2		
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	115 1 36 9	1734 2	Y	33	33 1	2		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	4 1 2 9	65 2	Y	2	2 1	1		
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1 2 9	47 2	Y	2	2 1	1		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	71 2	Y	3	3 1	1		
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	79 2	Y	3	3 1	1		
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1 6 9	133 2	Y	5	5 1	1		
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1 1 9	20 2	Y	1	1 1	1		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14	-0-	14	14		1 1		13 2	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	314 1	5479 2	Y		500	485 1			47
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	550 9	4914 2	Y		535	544 1			38
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	275 1	1323 2	Y		143	136 1			45
02	1008 X	996	-0-	-12	-0-	589 9	923 2	Y		17	39 1			23
03	1116 X	795	-0-	-321	-0-	76 1	734 2	Y		14	14 1			23
04	1080 X	786	-0-	-294	-0-	157 9	723 2	Y		14	14 1			23
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930														
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	214 1	3752 2	Y		61	59 1			11
12	4340 X	4133	-0-	-207	-0-	67 9	3847 2	Y		64	65 1			10
01	4340 X	3748	-0-	-592	-0-	216 1	3489 2	Y		54	53 1			11
02	3920 X	3465	-0-	-455	-0-	70 9	3221 2	Y		51	53 1			9
03	4185 X	2162	-0-	-2023	-0-	200 1	2001 2	Y		33	33 1			9
04	4020 X	3048	-0-	-972	-0-	59 9	2812 2	Y		46	45 1			10
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	73 1	1270 2	Y		24	23 1			2
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	26 9	1423 2	Y		27	27 1			2
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	79 1	1379 2	Y		25	24 1			3
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	30 9	1510 2	Y		28	29 1			2
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	79 1	1367 2	Y		27	27 1			2
04	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	28 9	1132 2	Y		22	22 1			2

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 943

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 115		RRCID -> 211580		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 8598 - 8782				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	6024	-0-	-0-	6024	7614		321 1	5602 2	Y		92	89 1			3
12	DLQ G-10	995	-0-	-0-	995	8609		101 9	926 2	Y		15	15 1			3
01	DLQ G-10	2	-0-	-0-	2	8611		17 9			Y	-0-				3
02	8611 X	-0-	-0-	-0-	-8611	-0-		2 2			Y	-0-				3
03	5859 X	89	-0-	-0-	-5770	-0-		5 1	83 2	Y		1	1 1			3
04	5670 X	-0-	-0-	-0-	-5670	-0-		1 9			Y	-0-				3
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 114		RRCID -> 211927		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10440 - 10796				
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	175 1		64 9	3043 2	Y		58	56 1			5
12	3317 X	3005	-0-	-0-	-312	-0-		156 1	2790 2	Y		54	55 1			4
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-		59 9	3119 2	Y		57	55 1			6
02	2996 X	2909	-0-	-0-	-87	-0-		179 1	2697 2	Y		50	52 1			4
03	3317 X	3018	-0-	-0-	-299	-0-		63 9	2784 2	Y		54	54 1			4
04	3210 X	2737	-0-	-0-	-473	-0-		157 1	2517 2	Y		48	47 1			5
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 104		RRCID -> 212233		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10402 - 10595				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	-0-	100	100		5 1	92 2	Y		3	3 1			-0-
02	14B2 EXT	98	-0-	-0-	98	198		3 9	90 2	Y		2	2 1			-0-
03	14B2 EXT	106	-0-	-0-	106	304		6 1	98 2	Y		2	2 1			-0-
04	418 X	114	-0-	-0-	-304	-0-		2 9	105 2	Y		2	2 1			-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 109		RRCID -> 212978		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8142 - 8164				
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	374 2	Y		21	20 1			69
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		23 9	548 2	Y		32	32 1			69
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	684 2	Y		37	36 1			70
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-		35 9	1201 2	Y		66	69 1			67
03	620 N	308	-0-	-0-	-312	-0-		39 1	273 2	Y		16	27 1			56
04	600 N	211	-0-	-0-	-389	-0-		41 9	187 2	Y		11	11 1			56

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	2400 N	2130	-0-	-270	-0-	113 1	1975 2	Y			38	37 1		4
12	2418 N	1925	-0-	-493	-0-	42 9	100 1	1786 2	Y		35	35 1		4
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	39 9	144 1	2502 2	Y		45	44 1		5
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	50 9	129 1	2217 2	Y		41	43 1		3
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	45 9	129 1	2049 2	Y		40	40 1		3
04	2400 N	2142	-0-	-258	-0-	44 9	130 1	1970 2	Y		38	38 1		3
						42 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5 1	92 2	Y			3	3 1		-0-
						3 9								
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	6 1	90 2	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
03	14B2 EXT	90	-0-	90	288	5 1	83 2	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
04	375 X	87	-0-	-288	-0-	5 1	80 2	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	252 1	4406 2	Y			101	98 1		18
						111 9								
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	238 1	4249 2	Y			99	100 1		17
						109 9								
01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	331 1	5758 2	Y			125	122 1		20
						138 9								
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	262 1	4479 2	Y			99	104 1		15
						109 9								
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	335 1	5338 2	Y			124	125 1		14
						136 9								
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	317 1	4794 2	Y			110	109 1		15
						121 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		163 1	2853 2	Y			54	52 1		4
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		59 9	3094 2	Y			60	61 1		3
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		173 1	2869 2	Y			104	101 1		6
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-		66 9	1443 2	Y			53	55 1		4
03	1302 X	1158	-0-	-144	-0-		165 1	1047 2	Y			41	41 1		4
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		114 9	1476 2	Y			57	56 1		5
							84 1								
							58 9								
							66 1								
							45 9								
							97 1								
							63 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792															
11	480 N	206	-0-	-274	-0-		11 1	191 2	Y			4	4 1		1
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		4 9	378 2	Y			7	7 1		1
01	496 N	322	-0-	-174	-0-		21 1	299 2	Y			5	5 1		1
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-		8 9	528 2	Y			10	10 1		1
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		17 1	380 2	Y			7	7 1		1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-		6 9	307 2	Y			6	6 1		1
							31 1								
							11 9								
							24 1								
							8 9								
							20 1								
							7 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096															
11	4620 X	3664	-0-	-956	-0-		194 1	3384 2	Y			78	76 1		12
12	4774 X	4211	-0-	-563	-0-		86 9	3894 2	Y			90	91 1		11
01	4774 X	4501	-0-	-273	-0-		218 1	4162 2	Y			91	88 1		14
02	4312 X	3427	-0-	-885	-0-		99 9	3165 2	Y			70	73 1		11
03	4464 X	4236	-0-	-228	-0-		239 1	3892 2	Y			91	92 1		10
04	4350 X	4152	-0-	-198	-0-		100 9	3805 2	Y			87	86 1		11
							185 1								
							77 9								
							244 1								
							100 9								
							251 1								
							96 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	5	1	92	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	14B2 EXT	98	-0-	98	198	6	1	90	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	14B2 EXT	109	-0-	109	307	1	1	106	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	421 X	114	-0-	-307	-0-	5	1	107	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	129	1	2245	2	Y	43	42	1	1
						47	9							
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	2	Y	35	34	1	2
						39	9							
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	18	19	1	1
						20	9							
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	3100 N	10237	-0-	7137	7137	593	1	9443	2	Y	183	183	1	-0-
						201	9							
04	3000 N	10940	-0-	7940	15077	664	1	10064	2	Y	193	191	1	2
						212	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052														
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX -H-) COPANO PROCESSING LLC SHERIDAN GAS UNIT			83107 495 176382		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO								
WELL #:			61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3456	-	3671				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN (YEGUA) REMORA MANAGEMENT, LLC SHERIDAN GAS UNIT			83107 825 701560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WELL #:			85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5114	-	5122				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	5396	-	5422
11	14460	2048	-0-	-12412	2617	108 1 47 9	1893 2	Y	43	42 1			1		
12	4955 R	2338	-0-	-2617	-0-	121 1 55 9	2162 2	Y	50	51 1			-0-		
01	11346 #	219	-0-	-11127	-0-	8 1 119 9	92 2	Y	108	105 1			3		
02	10248 #	-0-	-0-	-10248	-0-			Y	-0-				3		
03	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-				3		
04	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-				3		

SHERIDAN (800 MIOCENE) REMORA MANAGEMENT, LLC SHERIDAN GAS UNIT			83107 973 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WELL #:			91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792	-	798				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) REMORA MANAGEMENT, LLC SHERIDAN GAS UNIT			83107 986 701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:			92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710	-	1715				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714	-	1722		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 1708 - 1720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 185553		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 3716 - 3719		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
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. 13376 - 13382		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7873 - 7891		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)			83586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051							
ARCO RAFFERTY			WELL #:	RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					404
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					404
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					404
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					404
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					404
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					404
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023										
SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)			83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			036587							
BURKHART GAS UNIT			WELL #:	RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURKHART GAS UNIT			WELL #:	RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HARRINGTON			WELL #:	RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					81
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
REHAK			WELL #:	RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
RUMBLE ENERGY LLC			102969							
CORNELIUS, L.			WELL #:	RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SISTERS (3650)													83793 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.													102991			
B. E. QUINN, III ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 300407	COMPL. DATE 09/12/2025	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4800	-0-	-0-	-4800	-0-											-0-
12	13970	9465	-0-	-4505	-0-	9465	2									-0-
01	4960	14459	-0-	9499	9499	14459	2									-0-
02	13979	10588	-0-	-3391	6108	10588	2									-0-
03	23148	11000	-0-	-12148	-0-	11000	2									-0-
*04	27074	15937	-0-	-11137	-0-	15937	2									-0-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	98	140	1			28
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	108	9	17	3	N	2					30
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	11	3	N	5					35
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	2	9	4	1	N	-0-					35
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	11	1	3	3	N	-0-					35
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	6	9	1	3	N	-0-					35
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
SMITH POINT, EAST (F-26)													84315 496	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC													532952			
SHELDON													WELL #: 1R	RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004															

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

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

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653														
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653																
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682																
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3400					Y	345	345	1			15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3400					Y	353	353	1			15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3400					Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3400					Y	NO RPT					15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3400					Y	NO RPT					15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3400					Y	NO RPT					15
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082																
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638																
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653																
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576																
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105
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																
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					150
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
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																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-					213
01	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2		N	-0-					213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	2 N	-0-	-0-	-1	-0-			1 2		N	-0-					213
*04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					213

SOMERVILLE (GEORGETOWN)										//CONT.//		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.//		884566									
KRENEK, J.										WELL #:		1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					289	
12		5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-				5 2			N	-0-					289	
01		4 N	-0-	4	-0-	-0-	-0-				4 2			N	-0-					289	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					289	
03		6 N	-0-	6	-0-	-0-	-0-				6 2			N	-0-					289	
*04		4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					289	
SEBESTA, C. J. "B" UNIT										WELL #:				RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					340	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					340	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					340	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					340	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					340	
*04		P&A COND	-0-	-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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
11		7440 #	6302	-0-	-1138	-0-	-0-				204 1	5046 2	N	956	893 1					221	
12		7020 R	7020	-0-	-0-	-0-	-0-				1052 9	5717 2	N	991	1058 1					154	
01		6977 R	6977	-0-	-0-	-0-	-0-				213 1	5488 2	N	1167	1084 1					237	
02		6300 #	4599	-0-	-1701	-0-	-0-				1090 9	3282 2	N	1040	1068 1					209	
03		7006 #	6492	-0-	-514	-0-	-0-				205 1	4889 2	N	1284	1053 1					440	
04		6780 #	6181	-0-	-599	-0-	-0-				1284 9	4663 2	N	1210	1418 1					232	
											1412 9										
											187 1										
											1331 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	
11		27090	18206	-0-	-8884	-0-	-0-				17722 2	484 9	N	440	351 1					202	
12		27993	16904	-0-	-11089	-0-	-0-				16453 2	451 9	N	410	369 1					243	
01		27993	18517	-0-	-9476	-0-	-0-				18102 2	415 9	N	377	190 1					430	
02		23380 #	14830	-0-	-8550	-0-	-0-				14464 2	366 9	N	333	556 1					207	
03		20987 #	12319	-0-	-8668	-0-	-0-				12019 2	300 9	N	273	364 1					116	
04		18210 #	8797	-0-	-9413	-0-	-0-				8551 2	246 9	N	224	185 1					155	

SOUR LAKE, E. (KIRBY)
NORTH LAKE RESOURCES LLC
KIRBY STEPHENSON
WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
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

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)
S & S OPERATING COMPANY, INC.
T. P. RANCH
WELL #: 741047 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021

SOUR LAKE, E. (SOLOW)
S & S OPERATING COMPANY, INC.
BLACK STONE
WELL #: 741047 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

11	5280 X	1319	-0-	-3961	-0-	1300	2	19	9	Y	17	17	1	25
12	2046 X	166	-0-	-1880	-0-	166	2			Y	-0-			25
01	2108 X	402	-0-	-1706	-0-	382	2	20	9	Y	18	18	1	25
02	1904 X	995	-0-	-909	-0-	995	2			Y	-0-			25
03	2108 X	664	-0-	-1444	-0-	645	2	19	9	Y	17	17	1	25
04	1320 X	304	-0-	-1016	-0-	295	2	9	9	Y	8	8	1	25

SOUR LAKE, E. (YEGUA)
S & S OPERATING COMPANY, INC.
BLACK STONE
WELL #: 741047 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

11	5850 #	936	-0-	-4914	-0-	919	2	17	9	N	15			190
12	2263 #	455	-0-	-1808	-0-	444	2	11	9	N	10			200
01	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	15			215
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-					N	5			220
03	3038 #	443	-0-	-2595	-0-	437	2	6	9	N	5			225
04	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	16	3	2	238

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC
BOYER, J. M. UNIT A
WELL #: 072716 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) GRAYROCK ENERGY II, LLC DU JAY, JOYCE "A"										84697 615 101718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1										RRCID -> 191193	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12197	- 12342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT										84697 660 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1ST										RRCID -> 192034	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 11884	PERF.11389	- 11465				
11	2340 #	106	-0-	-2234	-0-	96 2	10 9	Y		9		9 1		12				
12	2418 #	50	-0-	-2368	-0-	50 2		Y		-0-				12				
01	2418 #	108	-0-	-2310	-0-	100 2	8 9	Y		7		9 1		10				
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	72 2		Y		-0-				10				
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	55 2	9 9	Y		8		8 1		10				
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	55 2	10 9	Y		9		9 1		10				

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE										84697 700 652943	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WELL #: 3										RRCID -> 265914	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 10595	PERF. 9756	- 9766				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT				-0-				
02	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-				

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON										84699 495 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1										RRCID -> 235315	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11063	- 11162				
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-				

JACK KNIFE										84699 495 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1										RRCID -> 239765	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 12761	PERF.12602	- 12731				
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	553 1	580 2	N		428		537 1		80				
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	471 9	723 2	N		473		525 1		28				
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	560 1	1123 2	N		514		365 1		177				
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	520 9												
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	581 1	1077 2	N		489		536 1		130				
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	565 9	1784 2	N		510		535 1		105				
						533 1												
						538 9												
						568 1	1371 2	N		463		361 1		207				
						561 9												
						555 1												
						509 9												

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)			//CONT.//			84699 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//			891175											
GTO			WELL #:			1	RRCID -> 249823			COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2400 X	1796	-0-		-604	-0-		586	1	1000	2	N	191	181	1		102
12	2449 X	2005	-0-		-444	-0-		210	9								
01	2449 X	2004	-0-		-445	-0-		631	1	920	2	N	413	358	1		157
02	1876 X	1649	-0-		-227	-0-		454	9								
03	2015 N	1901	-0-		-114	-0-		640	1	972	2	N	356	361	1		152
04	2234 N	2234	-0-		-0-	-0-		392	9								
								581	1	790	2	N	253	363	1		42
								278	9								
								618	1	1018	2	N	241	178	1		105
								265	9								
								625	1	1195	2	N	376	366	1		115
								414	9								
BLACK STONE HAMILTON					WELL #:			1	RRCID -> 249838			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-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-
PICA					WELL #:			2	RRCID -> 265254			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	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-
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		
11	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-		1009	2	8	9	N	7				45
12	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-		1250	2	25	9	N	23				68
01	961 N	849	-0-	-112	B	-0-		830	2	19	9	N	17				85
02	952 N	787	-0-	-165	B	-0-		774	2	13	9	N	12				97
03	1085 N	858	-0-	-227	B	-0-		844	2	14	9	N	13				110
04	810 N	12	-0-	-798	B	-0-		12	2			N	-0-				110
SPANISH CAMP (3270 SAND)					84883 846			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CHAROLAIS ENERGY, LLC					102927												
HLAVINKA					WELL #:			2	RRCID -> 203419			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3051 - 3063		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) BEARD OIL COMPANY, LLC DUNCAN, DONALD B.				84887 025 060051 WELL #: A 10	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON										
					RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070	-	4080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SPINDLETOP GOLDEN TRIANGLE STORAGE, LLC GOLDEN TRIANGLE STORAGE				85195 001 100949 WELL #: 3	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON										
					RRCID -> 299943	COMPL. DATE 02/26/2025	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 3306	-	6050								
11	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) KINGWOOD EXPLORATION LLC GABRIELLE				85195 450 467256 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
					RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016	-	8032								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					60
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
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT				85201 500 953837 WELL #: 1ST	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
					RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687	-	12890								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	45					227
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		-0-	129 3	35 9			N	32					259
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		-0-	174 3	53 9			N	48					307
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-		-0-	102 3	30 9			N	27					334
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-					N	-0-					334
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		-0-	57 3	67 9			N	61					395
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.				85246 125 844253 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
					RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3206	-	3216								
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SPLENDORA, E. (6720)				85246 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
FRY & BISHOP TRS.				WELL #:	2	RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SPURGER (YEGUA #3A)				85415 678	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
ARCO STERNE FEE				WELL #:	4	RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 3089 - 3863						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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						
11	2880 #	2491	-0-	-389	-0-	2491 2					N	-0-			-0-
12	2945 #	2507	-0-	-438	-0-	2507 2					N	-0-			-0-
01	2883 #	2291	-0-	-592	-0-	2291 2					N	-0-			-0-
02	2492 #	2198	-0-	-294	-0-	2198 2					N	-0-			-0-
03	2697 #	2498	-0-	-199	-0-	2498 2					N	-0-			-0-
04	2490 #	NO RPT	-0-	-2490	-0-						N	NO RPT			-0-
BIG JOHN D				WELL #:		RRCID -> 286182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7818 - 7826						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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						
11	5880	1073	-0-	-4807	-0-	1073 2					N	-0-			-0-
12	4712 #	772	-0-	-3940	-0-	772 2					N	-0-			-0-
01	961 #	562	-0-	-399	-0-	562 2					N	-0-			-0-
02	2100 #	382	-0-	-1718	-0-	382 2					N	-0-			-0-
*03	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-			-0-
04	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-						N	NO RPT			-0-
JONES				WELL #:	01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512 - 2515						
11	750	726	-0-	-24	-0-	726 2					N	-0-			-0-
12	775	552	-0-	-223	-0-	552 2					N	-0-			-0-
01	682 #	335	-0-	-347	-0-	335 2					N	-0-			-0-
02	700	261	-0-	-439	-0-	261 2					N	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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

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

STATE TRACT 60-S										WELL #:	1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263 - 8290
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	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
11	2670 X	996	-0-	-1674	-0-	12	1	984	2	N	-0-					49
12	2759 X	2008	-0-	-751	-0-	21	1	1986	2	N	1					50
						1	9									
01	2759 X	2131	-0-	-628	-0-	25	1	2106	2	N	-0-					50
02	924 X	654	-0-	-270	-0-	9	1	645	2	N	-0-					50
03	2015 N	368	-0-	-1647	-0-	5	1	363	2	N	-0-					50
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	225	1	2337	2	N	1					51
						1	9									

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308												
KOCH, T. F. NCT-1			WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836												
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29	
04	14B DENY	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				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
STOWELL (5300)			86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152												
WALLER, THOMAS F.			WELL #: 6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5287 - 5289				
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

STOWELL, N. (MIOCENE)			86431 600		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS										
BAGLEY, ROY			042685															
BROUSSARD			WELL #:		RRCID -> 192889			COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5603 - 5607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
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	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			04/03/2018												
STOWELL, S. (ENGLIN)			86434 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
PERMIAN NATURAL RESOURCES			655818															
STOEGER, W. M.			WELL #:		RRCID -> 057196			COMPL. DATE 05/03/1979			TOTAL DEPTH 9002			PERF. 1043 - 1058				
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)			86434 840		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
PULS OPERATING COMPANY			682775															
ENGLIN, JOSIE			WELL #:		RRCID -> 098102			COMPL. DATE 01/15/1982			TOTAL DEPTH 9199			PERF. 9037 - 9038				
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-	
STYLES BAYOU (9850)			86848 940		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
VIEMAN, L. D.			WELL #:		RRCID -> 117988			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 10380			PERF. 3900 - 3940				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SUBLIME (WILCOX 7770)			86862 180		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC			506578															
BLK. 32			WELL #:		RRCID -> 170434			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 7771 - 7777				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			08/04/2025												

SUBLINE (WILCOX 9100)				86862 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
MAG EXPLORATION LLC				102971															
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.	9040	-	9075			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE OAK ENERGY INC				506578															
CAREY				WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.	9170	-	9180			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/11/2025															
SUBLINE (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
ZONE RIDGE OPERATING, LLC				103926															
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #:	1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL	DEPTH	10807	PERF.	9418	-	9452			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
CAMOIL, INC.				127449															
HAINES				WELL #:	A 3	RRCID ->	198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	9412	-	9446			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					256	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/13/2025															
SUBLINE (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			
11	24150 X	21030	-0-	-3120	-0-	-0-		20457	2	573	9	N	521	539	1			335	
12	22909 X	18914	-0-	-3995	-0-	-0-		18364	2	550	9	N	500	560	1			275	
01	21731 X	14363	-0-	-7368	-0-	-0-		14020	2	343	9	N	312	192	1			395	
02	19628 X	44	-0-	-19584	-0-	-0-		44	2			N	-0-	190	1			205	
*03	21731 X	9674	-0-	-12057	-0-	-0-		9334	2	340	9	N	309	185	1			329	
04	21548 X	21548	-0-	-0-	-0-	-0-		20856	2	692	9	N	629	542	1			416	

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150 #	-0-	-0-	-6150	-0-			158
12	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-			158
01	5146 #	-0-	-0-	-5146	-0-			159
02	1494 #	-0-	-0-	-1494	-0-			159
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		102 1	57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			57
SUGAR CREEK (WOODBINE)			86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER		
EQV OPERATING LLC			101634					
SUTTON			WELL #: 1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11225 - 11290	
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-
MOONEY			WELL #: 1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF.11158 - 11186	
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-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)			86945 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
AMRWR, LLC			102699					
TAYLOR			WELL #: 1	RRCID -> 215685	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12899	PERF.11420 - 11426	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)			86960 025	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
GRANT, JOHN F.			WELL #: 1	RRCID -> 216869	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 8377 - 8419	
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	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-
SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #: 2	RRCID -> 036610	COMPL. DATE 06/22/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8575 - 8579	
11	14B DENY	NO RPT	-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-	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-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
86960 325 ASSOCIATED 49B					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 31					RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
MILLBERGER														
86960 475 ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
101415														
WELL #: 2LT					RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)														
OAK ENERGY, LLC														
BOULDIN, F. V. -B-														
86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 3					RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10456 - 10478									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)														
OAK ENERGY, LLC														
CULBERTSON, W.J. "A"														
86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 4					RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863									
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
86960 725 ASSOCIATED 49B					CNTY: MATAGORDA									
617101														
WELL #: 17					RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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							
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:		1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092 - 6120							
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
SIANA OIL & GAS			779259													
TAYLOR			WELL #:		2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN "C"			WELL #:		30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701 - 8707							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
GRANT, JOHN F.			WELL #:		14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 968

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)				86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS				779259																
TAYLOR				WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433								
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
EQV OPERATING LLC				101634																
HAMMAN				WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					73	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	73	1			-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-	
COLLINS				WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1			19	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	11	7			8	
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
HAMMAN				WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
COLLINS				WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41	1			-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-	
HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14881 - 14916						
11	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	1	14296	3	N	77						212	
12	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	-0-	85	9											
01	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	1	14875	3	N	116						328	
								128	9											
*02	14168	X	13493	-0-	-675	-0-	-0-	1705	1	14115	3	N	108	355	1				81	
								119	9											
03	15686	X	14791	-0-	-895	-0-	-0-	840	1	12580	3	N	66						147	
								73	9											
04	15180	X	14520	-0-	-660	-0-	-0-	930	1	13734	2	N	115						262	
								127	9											
								900	1	13521	3	N	90	180	1				172	
								99	9											

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624														
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
11	17490 X	12151	-0-	-5339	-0-	11903	3	248	9	N	225	175	1	135
12	17577 X	16051	-0-	-1526	-0-	15813	3	238	9	N	216	177	1	174
01	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	16376	3	244	9	N	222	311	1	85
*02	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	653	1	13015	3	N	189	184	1	90
						208	9							
03	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	574	1	14970	2	N	205	185	1	110
						226	9							
04	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	699	1	15700	3	N	216	177	1	149
						238	9							
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
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-
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														
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-
TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926														
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300														
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-
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														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
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-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
TAIT		WELL #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
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
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/06/2023						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
TAIT, ALICE		WELL #:		2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*04	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
TAIT, ALICE		WELL #:		3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*04	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		223		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223		Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		223		Y	-0-		-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)												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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
11	3900 X	3718	-0-	-182		-0-	703	1	2912	2	N		94		194	1		127							
12	4030 X	3353	-0-	-677		-0-	103	9										205							
01	4030 X	3368	-0-	-662		-0-	41	1	3226	2	N		78												
02	3640 X	3133	-0-	-507		-0-	86	9										90							
03	4234 X	4234	-0-	-0-		-0-	736	1	2565	2	N		61		176	1		185							
04	4710 X	4710	-0-	-0-		-0-	67	9					95					103							
							523	1	2505	2	N							201							
							105	9																	
							776	1	3337	2	N		110		192	1									
							121	9																	
							774	1	3828	2	N		98												
							108	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					86							
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							
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			
11	32160	10304	-0-	-21856		-0-	282	1	8717	2	N		1186		1276	1		284							
12	33232	13701	-0-	-19531		-0-	1305	9										237							
01	31062 #	18556	-0-	-12506		-0-	310	1	11905	2	N		1351		1398	1		232							
02	26544 #	23095	-0-	-3449		-0-	1486	9					1798		1803	1		518							
*03	30923 R	30923	-0-	-0-		-0-	298	1	16280	2	N		2408		2122	1		371							
04	13260 #	NO RPT	-0-	-13260		-0-	1978	9	20166	2	N							371							
							280	1																	
							2649	9																	
							310	1	27562	2	N		2774		2921	1									
							3051	9																	
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			
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-							

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP SITTTIN ON GO															
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705															
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	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				138
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	3	4	1		137
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				137
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	3	4	1		136
03	2515 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	3	20	5	Y	-0-				136
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				136
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)														CNTY: TYLER	
LUCKY LAD ENERGY, LLC															
KIRBY-MCINNIS															
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700															
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP HONKY TONKIN															
WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060															
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-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															
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	211				Y	-0-	76	1		-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	211				Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	211				Y	-0-				-0-
*02	211 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	1020 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP GOOD															
WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR														89352 800 206081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
WELL #: 1														RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH		6215 PERF. 5788 - 5791					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		346	3	750	9	N	682	716	1					209					
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		612	3	735	9	N	668	717	1					160					
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-		301	3	671	9	N	610	532	1					238					
02		1036 N	808	-0-	-228	-0-		224	3	584	9	N	531	547	1					222					
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	656	536	1			65	8	277					
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT							277					
THOMPSON MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1														89525 001 549836		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
WELL #: 7														RRCID -> 154139		COMPL. DATE 03/20/1954		TOTAL DEPTH		7672 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT							-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
P.O.&G. OPERATING, LLC MYERS, A. E.														631506		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH		3650 PERF. N/A			
WELL #: 13																									
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-					
MYERS, A. E.														WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH		3365 PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT							-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
MYERS, A. E.														WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 4168 - 4193			
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT							-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
04	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			
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-					

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 2700	-	4380
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977						-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744	-	1748
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 2046 -	2058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL	DEPTH	5453	PERF. 3834 -	3854	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL	DEPTH	3174	PERF. 2932 -	2937	
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-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	5618	PERF. 2896 -	2916	
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-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL	DEPTH	4012	PERF. 2879 -	2899	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	-	1870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	-	3398	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	-	3650	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001	-	3007	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	-	4361	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	-	2276
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448	-	3458
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4872	-	4880	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	-	2985	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-	2787	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4308	-	4314	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347	-	5366	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

THOMPSON (VICKSBURG) P.O.&G. OPERATING, LLC EDWARDS & RIGGINS			89525 868 631506	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
WELL #: 5			RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
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
THOMPSON, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BOOTH, F. I.			89527 001 549836	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND		
WELL #: 3B			RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMPSON, SOUTH P.O.&G. OPERATING, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-			89530 001 631506	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
WELL #: 6			RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-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	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//		631506										
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 -	5160		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 -	4078		
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 -	5062		
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 -	3931		
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-
JHP DAVIS ESTATE			WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 -	5092		
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-
DAVIS, J.H.P.			WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 -	1679		
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-

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506							
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 265547		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
GARRISON LTD.		295861							
GORKA		WELL #: 1		RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
LANGSTON OIL, LLC		485297							
HEFFELFINGER 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC		101153							
PHS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3 9	56
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4 9	60
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	579	2	13 9	72
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		72
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		72
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8 9	79

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
HEFFELFINGER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 282603		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10392 - 10604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	580	1	1680	2	N	17							128
12	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	580	1	1674	2	N	37							165
01	2387 N	2056	-0-	-331	-0-	560	1	1496	2	N	-0-							165
02	2128 N	1839	-0-	-289	-0-	500	1	1324	2	N	14							179
03	2294 N	1847	-0-	-447	-0-	460	1	1361	2	N	24							203
04	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	540	1	1389	2	N	25		178	1				50
						28	9											
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581														
DAWDY GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54
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
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/17/2022														
TIGNER (VICKSBURG)				89906 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000														
MERCURY GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TYLER						
NECHES TRANSPORT INC.				601854														
BPA 740				WELL #:		2		RRCID -> 271043		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9914 - 9926				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							79
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
BPA 740				WELL #:		3		RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9874 - 9912				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-							175
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2							177
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-							177
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	1			Y	-0-							177
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-							177
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3							180

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 5			90620 001 835707 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 135259			49B COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 5574			PERF. 5480 - 5488			CNTY: HARRIS		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
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-					
TORTUGA OPERATING COMPANY ROBERTSON, HAZEL			862750 WELL #: 1			RRCID -> 051346			COMPL. DATE 10/07/1971			TOTAL DEPTH 5562			PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
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-					
SCHULTZ, E. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 199860			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 6720			PERF. 5443 - 5448					
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-					
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-					
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-					
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-					
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-					
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-					
TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.			90620 023 293303 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 189075			CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 5482			PERF. 5294 - 5298			CNTY: HARRIS		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23					
TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.			862750 WELL #: 1			RRCID -> 008548			COMPL. DATE 02/11/1953			TOTAL DEPTH 5737			PERF. 5366 - 6384					
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			195					
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			195					
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			195					
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			195					
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			195					
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			195					
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2			90620 069 019752 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED RRCID -> 100307			CAPACITY COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 5613			PERF. 5266 - 5268			CNTY: HARRIS		
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	284	2	N	-0-			-0-					
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	189	2	N	-0-			-0-					
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	280	1	106	2	N	-0-			-0-					
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	186	2	N	-0-			-0-					
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	202	2	N	-0-			-0-					
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	194	2	N	-0-			-0-					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) // CONT. // 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC // CONT. // 019752									
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282									
M	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
11	1706 N	1706 -0-	-0-	-0-	1123 1	583 2	N	-0-	88
12	1665 N	1665 -0-	-0-	-0-	1083 1	582 2	N	-0-	88
01	1803 N	1803 -0-	-0-	-0-	1307 1	496 2	N	-0-	88
02	1844 N	1844 -0-	-0-	-0-	1198 1	646 2	N	-0-	88
03	1718 N	1718 -0-	-0-	-0-	1099 1	619 2	N	-0-	88
04	1650 N	1650 -0-	-0-	-0-	992 1	658 2	N	-0-	88
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750									
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345									
11	279 N	279 -0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
12	217 N	87 -0-	-130	-0-	87 2		N	-0-	-0-
01	217 N	4 -0-	-213	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	196 N	86 -0-	-110	-0-	86 2		N	-0-	-0-
03	157 N	157 -0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
*04	126 N	126 -0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198									
11	690 N	446 -0-	-244	-0-	446 2		N	-0-	147
12	664 N	664 -0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	147
01	768 N	768 -0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	147
02	420 N	413 -0-	-7	-0-	413 2		N	-0-	147
03	651 N	650 -0-	-1	-0-	650 2		N	-0-	147
*04	783 N	783 -0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-	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									
11	780 N	780 -0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	167
12	778 N	778 -0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-	167
01	728 N	728 -0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	167
02	730 N	730 -0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	167
03	807 N	807 -0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-	167
*04	847 N	847 -0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750									
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750									
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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									
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	-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									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2	-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	2	-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2	-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	-0-
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412									
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2	-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2	-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2	-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)
TORTUGA OPERATING COMPANY
SCHERER, W. B.

90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
862750
WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)
TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL G U 9

90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
835707
WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

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

TOMBALL (KOB3)
TORTUGA OPERATING COMPANY
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER

90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
862750
WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	990 #	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-				-0-
12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
01	1023 #	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-				-0-
02	924 #	920	-0-	-4	-0-	920	2			N	-0-				-0-
03	1023 #	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
*04	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-

LEWIS, SAM

WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILLEGEIST, E. TRACT 2

WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	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.				WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404		
M	ALLOW 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	
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			70	
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			70	
01	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			70	
02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-			70	
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			70	
*04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			70	

BURLINGTON RI RR				WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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		
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	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	120	58	3		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		
11	3000 N	2547	-0-	-453	758	1913	3	634	9	N	576	515	1	105	
12	3100 N	3826	-0-	726	1484	3100	3	726	9	N	660	620	1	144	
01	2914	2359	-0-	-555	929	1709	3	650	9	N	591	588	1	146	
02	2632	2186	-0-	-446	483	1647	3	539	9	N	490	517	1	118	
03	2914	2411	-0-	-503	-0-	1784	3	627	9	N	570	616	1	71	
04	2820	2279	-0-	-541	-0-	1649	3	630	9	N	573	563	1	80	

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		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			1	
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-			1	
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-			1	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			1	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			1	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOMBALL (MIOCENE 2400)				//CONT.//	90620 529	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750														
COLEMAN, O/A, C.L.				WELL #:	3	RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH		5650	PERF.	2522	-	2528			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

PETRICH, THERESA				WELL #:	2	RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH		5579	PERF.	2548	-	2556			
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
01	9 N	3	-0-	-0-	-6	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	3	-0-	-0-	-25	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH		5612	PERF.	2708	-	2712			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

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			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
12	7 N	6	-0-	-0-	-1	-0-	6	2				Y	-0-					-0-	
01	7 N	3	-0-	-0-	-4	-0-	3	2				Y	-0-					-0-	
02	7 N	5	-0-	-0-	-2	-0-	5	2				Y	-0-					-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					-0-	
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

TOMBALL (MIOCENE 3150)		//CONT.//		90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750					
MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID -> 146997	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 3214 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	281 1	146 2	N	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	347 1	187 2	N	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	372 1	141 2	N	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	283 1	153 2	N	-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	325 1	183 2	N	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	305 1	202 2	N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460 - 3470	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOMBALL (SCHULTZ SE.)													90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION													835707						
TOMBALL GU 9													WELL #: 21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	-	5490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					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-				
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
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-				-0-				
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-				-0-				
01	155 N	124	-0-	-31	-0-		124	2		N	-0-				-0-				
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		N	-0-				-0-				
03	155 N	141	-0-	-14	-0-		141	2		N	-0-				-0-				
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		N	-0-				-0-				

TOMBALL (WILCOX 8400)													90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MBX OPERATING LLC													101199		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707		
ADAMS, G. UNIT													WELL #: 1										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18					
KOBBS A				WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835											
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-					28					
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					28					
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2				Y	-0-					28					
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419	2				Y	-0-					28					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					28					
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	2				Y	-0-					28					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862											
TOMBALL GAS UNIT 9				WELL #: 15																			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
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-					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439											
MUELLER, E. E.				WELL #: 4 F																			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					188					
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					188					
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					188					
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					188					
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		8	2	6	9		N	5					193					
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-	177	1			16					
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868											
TOMBALL GU 9				WELL #: 15																			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	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											
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-					

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-									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-	
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.										WELL #: 2-U		RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10778 - 10788			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
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-	
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			
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-		84	1	116	2	N	1							185	
								1	9												
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-		105	1	136	2	N	1							186	
								1	9												
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-		74	1	109	2	N	1							187	
								1	9												
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-		52	1	111	2	N	1							188	
								1	9												
03	93	N	72	-0-	-21	-0-		26	1	45	2	N	1							189	
								1	9												
04	90	N	61	-0-	-29	-0-		13	1	46	2	N	2							191	
								2	9												
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU										WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11738 - 11807			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							40	
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	14B	DENY	-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			
11	270	N	177	-0-	-93	-0-		56	1	120	2	N	1							100	
								1	9												
12	248	N	160	-0-	-88	-0-		70	1	89	2	N	1							101	
								1	9												
01	217	N	161	-0-	-56	-0-		65	1	95	2	N	1							102	
								1	9												
02	168	N	134	-0-	-34	-0-		42	1	91	2	N	1							103	
								1	9												
03	155	N	74	-0-	-81	-0-		27	1	46	2	N	1							104	
								1	9												
04	150	N	65	-0-	-85	-0-		14	1	50	2	N	1							105	
								1	9												

TOMBALL, SE. (11700)													CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
COX, L. L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 197425														
COMPL. DATE 09/01/2003														
TOTAL DEPTH 12407														
PERF.11730 - 11748														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	154	1	214	2	N		2		100
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	101	1	130	2	N		2		102
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	132	1	192	2	N		2		104
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	166	1	356	2	N		3		107
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	133	1	228	2	N		4		111
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	45	1	162	2	N		4		115
						4	9							
TOMBALL, SE. (12,250)													CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
COX, L.L. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 087396														
COMPL. DATE 01/30/1980														
TOTAL DEPTH 12407														
PERF.12268 - 12289														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
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-
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 211585														
COMPL. DATE 07/22/2005														
TOTAL DEPTH 13262														
PERF.12852 - 12874														
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	135	1	186	2	N		2	168 1	58
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	82	1	106	2	N		1		59
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	118	1	173	2	N		2		61
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	69	1	148	2	N		2		63
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	53	1	91	2	N		2		65
04	270 N	137	-0-	-133	-0-	29	1	105	2	N		3		68
						3	9							
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)													CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY														
TRESSLER, LILLIE														
WELL #: 4														
RRCID -> 031001														
COMPL. DATE 10/08/1976														
TOTAL DEPTH 5650														
PERF. 3985 - 4000														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT		-0-
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-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750										
TRESELER, LILLIE				WELL #:		2	RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363 -	4366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-

COLEMAN O/A,C.L.				WELL #:		2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4362 -	4370		
11	14 N	14	-0-		-0- B	-0-		14	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-		-0- B	-0-		13	2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-		-0- B	-0-		14	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	19 N	19	-0-		-0- B	-0-		19	2			N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4420 -	4424		
11	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-		-0- 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-

TOMBALL, WEST (2700)				90628 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
ADAMS, GEO. B.				WELL #:		6	RRCID -> 294137		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH	5686	PERF. 3930 -	3950		
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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		
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-

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

HALLS BAYOU RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF. 12274	- 12312									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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									
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605	- 7611									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7477 - 7517	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7524 - 7543	
11	14B DENY	NO RPT	-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-				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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)														
JSB PETROLEUM														
STATE TRACT 18-19 D														
WELL #:					RRCID -> 123866					COMPL. DATE 02/01/1987				
TOTAL DEPTH 11525					PERF. 8038 - 8044					CNTY: CHAMBERS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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
RECLASSIFIED TO OIL														
02/10/1992														
TRULL (NODOSARIA 10)														
LEMON, RICHARD G.														
GRESHAM, J. W. -A-														
WELL #:					RRCID -> 048139					COMPL. DATE 04/08/1970				
TOTAL DEPTH 11040					PERF. N/A					CNTY: MATAGORDA				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005														
TRULL (8900)														
CHAROLAIS ENERGY, LLC														
GRESHAM GAS UNIT														
WELL #:					RRCID -> 265865					COMPL. DATE 01/29/2014				
TOTAL DEPTH 9750					PERF. 8878 - 8885					CNTY: MATAGORDA				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
TURTLE BAY (HET 6000)														
PHANTOM OIL & GAS														
MIDDLETON, A. D.														
WELL #:					RRCID -> 047633					COMPL. DATE 01/15/1970				
TOTAL DEPTH 6598					PERF. N/A					CNTY: CHAMBERS				
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
TURTLE BAY (LOTZ 6500)														
PHANTOM OIL & GAS														
COOPER, WILLIAM HEIRS														
WELL #:					RRCID -> 091665					COMPL. DATE 03/28/1980				
TOTAL DEPTH 6637					PERF. 6496 - 6506					CNTY: CHAMBERS				
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT				91981 470 504583	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
WELL #:				1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL	DEPTH	13841	PERF.	13664	-	13720				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A				681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	11111	-	11148				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
TURTLE CREEK IBARRA OIL LLC N. HAROLD HUNT				91983 500 102682	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	16922	PERF.	9002	-	9010				
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3	59	9	N	54						197	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	3	120	9	N	109	181	1				125	
01	2083	1553	-0-	-530	-0-	-0-	1428	3	125	9	N	114	176	1				63	
02	1866	1395	-0-	-471	-0-	-0-	1355	3	40	9	N	36						99	
03	2143	1583	-0-	-560	-0-	-0-	1574	3	9	9	N	8						107	
04	990	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT						107	
TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN				91983 750 453170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				1	RRCID ->	286797	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12135	-	12138				
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	-0-	60	1	94	2	N	147						331	
12	713 N	142	-0-	-571	-0-	-0-	162	9	17	2	N	95	182	1				244	
							20	1											
							105	9											
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	58						302	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-					N	46	186	1				162	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	27	189	1				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL				92053 664 815131	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
WELL #:				1	RRCID ->	140750	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL	DEPTH	7376	PERF.	6617	-	6222				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						149	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						149	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						149	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						149	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						149	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						149	
PLUGGED AND ABANDONED				08/09/1996															

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				641
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				641
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				641
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				641
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				641
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				641
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023									
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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GOLDENROD GAS, INC.		313121							
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
AMRWR, LLC		102699							
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144																				
LANGHAM, EMILY "A"											WELL #:	3	RRCID ->	053953	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	
LANGHAM, EMILY -A-											WELL #:	4	RRCID ->	060934	COMPL. DATE	02/03/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-	
LANGHAM, EMILY -A-											WELL #:	5	RRCID ->	128836	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10930 - 11012
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
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-	
LANGHAM, EMILY -B-											WELL #:	3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF.	8838 - 8842
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1	
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	
LANGHAM, EMILY "A"											WELL #:	6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	10731 - 11067
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
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	
LANGHAM, EMILY "A"											WELL #:	7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10066 - 10080
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
LANGHAM, EMILY -B-											WELL #:	5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10084 - 10220
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0										
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
GALLOWAY ENERGY CO.					293303													
TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.	10138	-	10146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LANGHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	10202	-	10212		

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

ORX RESOURCES, L.L.C.					627136													
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	4510	-	4530		

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

LANGHAM, EMILY A				WELL #:	4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL	DEPTH	3240	PERF.	2840	-	2866		

11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10948	-	11006		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	30	-0-	30	64	30	2				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-						-0-

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL	DEPTH	11670	PERF.	11310	-	11320		

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2				Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	115	53	2	4	9		Y	4						4
03	127 X	12	-0-	-115	-0-	12	2				Y	-0-						1
04	60 X	13	-0-	-47	-0-	7	2	6	9		Y	5	3	1				1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136															
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34		34	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	67		33	2			Y	-0-					-0-
03	67 N	-0-	-0-	-67	-0-						Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2			Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	29	-0-	29	29		29	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	32	-0-	32	61		31	2	1	9	Y	1					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61						Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61						Y	-0-					-0-

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 06/13/2024		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7233 - 7246							
11	1050 N	552	-0-	-498	-0-		249	2	303	9	Y	275	312	1			112
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	406	321	1			197
01	713 N	102	-0-	-611	-0-		11	2	91	9	Y	83	161	1			119
02	504 N	151	-0-	-353	-0-		75	2	76	9	Y	69					188
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-		356	2	89	9	Y	81	150	1			119
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-		99	2	556	9	Y	505	502	1			122

EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		48	2	3	9	N	3					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1			1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	1	1			-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-		7	2			N	-0-					-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414							
11	10 N	9	-0-	-1	-0-		1	2	8	9	N	7	23	1			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	16	11	1			8
01	62 N	23	-0-	-39	-0-		15	2	8	9	N	7	6	1			9
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		39	2	4	9	N	4					13
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		9	2	2	9	N	2	10	1			5
04	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-	5	1			-0-

URBANA (4240)				92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136															
BRENDA LEE LANGHAM SWD				WELL #: 1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WEED, T. ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LGDC CORP SWD				WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
VAN METER (YEGUA CONS.)				93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER								
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365															
RILEY, PAT ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8668 - 8688							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					483	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					483	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					483	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					483	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					483	
04	14B2 EXT	-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							
11	7980 X	6321	-0-	-1659	-0-	6205	2	116	9	N	105							224	
12	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	8997	2	219	9	N	199	181	1					242	
01	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7260	2	145	9	N	132							374	
02	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7183	2	45	9	N	41	176	1					239	
03	9207 X	7214	-0-	-1993	-0-	7148	2	66	9	N	60	115	1					184	
*04	8910 X	7243	-0-	-1667	-0-	7156	2	87	9	N	79	66	1					197	

VAN METER (YEGUA CONS.)														
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.														
BP AMERICA 'A-39'														
WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3705	2	178	9	N	162	179	1	123
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6026	2	134	9	N	122	181	1	64
01	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5112	2	186	9	N	169	178	1	55
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5233	2	88	9	N	80	99	1	36
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5299	2	113	9	N	103	63	1	76
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4969	2	91	9	N	83	108	1	51
VAN METER (YEGUA, LOWER)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
VILLAGE CREEK SP GU														
WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
VILLAGE CREEK SP GU														
WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268														
11	11490 X	8347	-0-	-3143	-0-	360	1	7901	2	Y	78	167	1	167
12	11160 X	8932	-0-	-2228	-0-	441	1	8407	2	Y	76			243
01	9486 X	7331	-0-	-2155	-0-	353	1	6888	2	Y	82	184	1	141
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	364	1	8739	2	Y	93	193	1	41
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	450	1	8719	2	Y	-0-			41
04	8640 X	8286	-0-	-354	-0-	413	1	7576	2	Y	270	185	1	126
						297	9							
VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP-FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006														
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	618	1	2617	3	N	322	337	1	78
12	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	354	9	2148	3	N	426	164	1	340
01	3441 X	3123	-0-	-318	-0-	639	1	2287	3	N	179	316	1	203
02	3332 X	2764	-0-	-568	-0-	469	9	1915	3	N	247	297	1	153
03	3689 X	2932	-0-	-757	-0-	639	1	1988	3	N	278	358	1	73
04	3570 X	2368	-0-	-1202	-0-	197	9	1450	3	N	273	316	1	30
						272	9							
						638	1							
						306	9							
						618	1							
						300	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.// 876500												
PETTY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	180	1	532	3	Y	196	177	1			40
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	216	9	487	3	Y	188	199	1			29
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	190	1	648	3	Y	295	303	1			21
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	207	9	1011	3	Y	358	292	1			87
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	224	1	858	3	Y	266	279	1			74
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	325	9	840	3	Y	259	275	1			58
						358	1									
						394	9									
						284	1									
						293	9									
						289	1									
						285	9									

PETTY				WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764				
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	94	1	495	3	Y	43	40	1			6
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	47	9	24	3	Y	32					38
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	26					64
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	35	9	68	3	Y	12					76
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	46	119	1			3
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	29	9	72	3	Y	46					49
						14	1									
						51	9									
						51	9									

PETTY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566				
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	999	3	Y	336	304	1			120
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	370	9	808	3	Y	287	304	1			103
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	305	1	781	3	Y	315	342	1			76
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	316	9	781	3	Y	254	207	1			123
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	262	1	1088	3	Y	306	321	1			108
*04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	347	9	835	3	Y	251	266	1			93
						267	1									
						279	9									
						348	1									
						337	9									
						283	1									
						276	9									

PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030				
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	458	1	1525	3	Y	252	264	1			-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	277	9	1366	3	Y	316	312	1			4
01	2976 N	2435	-0-	-541	-0-	511	1	1558	3	Y	328	299	1			33
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	348	9	1359	3	Y	272	247	1			58
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	516	1	1721	3	Y	328	374	1			12
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	361	9			Y	NO RPT					12
						299	9									
						558	1									
						361	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP A-52														
WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836														
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	* EOM BALANCE
11	3900 X	3629	-0-	-271	-0-	791	1	2335	3	Y	457	503	1	23
12	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	503	9	2492	3	Y	535	472	1	86
01	4030 X	3682	-0-	-348	-0-	860	1	2254	3	Y	474	552	1	8
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	589	9	2188	3	Y	428	386	1	50
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	907	1	2497	3	Y	460	477	1	33
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	521	9	2651	3	Y	542	445	1	130
						816	1							
						471	9							
						927	1							
						506	9							
						1035	1							
						596	9							
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470														
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	255	1	783	3	Y	263	238	1	75
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	289	9	602	3	Y	212	225	1	62
01	1023 X	810	-0-	-213	-0-	227	1	455	3	Y	185	195	1	52
02	772 X	772	-0-	-0-	-0-	233	9	455	3	Y	147	120	1	79
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	151	1	1010	3	Y	285	299	1	65
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	204	9	562	3	Y	160	170	1	55
						155	1							
						162	9							
						323	1							
						314	9							
						187	1							
						176	9							
PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518														
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	82	114	1	85
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	30	1	135	3	Y	-0-			85
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	166	167	1	84
02	100 N	433	-0-	333	333	183	9	277	3	Y	90			174
03	T. A.	670	-0-	670	1003	57	1	444	3	Y	124	214	1	84
04	T. A.	423	-0-	423	1426	99	9	251	3	Y	110			194
						90	1							
						136	9							
						51	1							
						121	9							
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032														
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	331	1	1024	3	N	204	250	1	101
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	224	9	762	3	N	188	189	1	100
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	296	1	1064	3	N	203	101	1	202
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	207	9	1095	3	N	167	182	1	187
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	335	1	1256	3	N	206	160	1	233
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	223	9	1094	3	N	169	215	1	187
						344	1							
						184	9							
						385	1							
						227	9							
						341	1							
						186	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PARKER FORESTRY															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 876500															
WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE			
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	558	1	1351	3	N	557	522	1	107	
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	613	9	1226	3	N	689	676	1	120	
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	583	1	1371	3	N	505	577	1	48	
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	758	9	1102	3	N	552	343	1	257	
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	570	1	1454	3	N	606	726	1	137	
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	556	9	1392	3	N	585	550	1	172	
						507	1								
						607	9								
						602	1								
						667	9								
						582	1								
						644	9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022															
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	391	1	1277	3	Y	221	217	1	24	
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	243	9	935	3	Y	198	207	1	15	
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	342	1	833	3	Y	171	155	1	31	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	218	9	785	3	Y	155	138	1	48	
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	270	1	991	3	Y	183	209	1	22	
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	188	9	702	3	Y	149	162	1	9	
						272	1								
						171	9								
						318	1								
						201	9								
						247	1								
						164	9								
BP A-52															
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026															
11	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	628	1	1857	3	Y	365	399	1	23	
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	402	9	1756	3	Y	372	333	1	62	
01	2449 N	2259	-0-	-190	-0-	606	1	1390	3	Y	282	340	1	4	
02	2212 X	2168	-0-	-44	-0-	409	9	1364	3	Y	268	241	1	31	
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	559	1	539	3	Y	263	277	1	17	
04	2190 N	1567	-0-	-623	-0-	310	9	980	3	Y	185	164	1	38	
						509	1								
						295	9								
						1450	1								
						289	9								
						383	1								
						204	9								
PETTY															
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137															
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	403	1	1140	3	Y	461	417	1	81	
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	507	9	1053	3	Y	449	475	1	55	
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	430	1	1083	3	Y	537	567	1	25	
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	494	9	1090	3	Y	426	348	1	103	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	395	1	1340	3	Y	452	474	1	81	
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	591	9	1178	3	Y	405	430	1	56	
						403	1								
						469	9								
						460	1								
						497	9								
						424	1								
						446	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY														
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	500	1	1480	3	Y	543	491	1	261
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	597	9	1489	3	Y	575	608	1	228
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	582	1	1374	3	Y	615	649	1	194
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	633	9	1292	3	Y	458	374	1	278
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	479	1	1789	3	Y	551	577	1	252
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	677	9	1647	3	Y	495	525	1	222
						458	1							
						504	9							
						592	1							
						606	9							
						559	1							
						545	9							
PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216														
11	1607 N	25	-0-	-1582	-0-	2	1	20	3	Y	3	3	1	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	9	23	3	Y	4	3	1	1
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	3	3	1	1
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	9	23	3	Y	4	3	1	2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-	2	1	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	9	6	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638														
11	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1816	1	13165	3	Y	3389	3093	1	324
12	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	3728	9	14191	3	Y	3449	3525	1	248
01	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	2051	1	13765	3	Y	3555	3443	1	360
02	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	3794	9	12296	3	Y	3187	3121	1	426
03	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	1904	1	14110	3	Y	3567	3470	1	523
*04	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	3911	9	12663	3	Y	3230	3314	1	439
						1738	1							
						3506	9							
						2098	1							
						3924	9							
						1854	1							
						3553	9							
PETTY D WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952														
11	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	213	1	1848	3	N	981	729	1	411
12	3689 X	2646	-0-	-1043	-0-	1079	9	1458	3	N	917	1132	1	196
01	3379 X	881	-0-	-2498	-0-	179	1	358	3	N	437	416	1	217
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1009	9	3000	3	N	1204	1117	1	304
03	3379 X	1634	-0-	-1745	-0-	42	1	471	3	N	1003	913	1	394
04	3150 X	2347	-0-	-803	-0-	481	9	1228	3	N	880	903	1	371
						356	1							
						1324	9							
						60	1							
						1103	9							
						151	1							
						968	9							

VICTOR BLANCO (WILCOX)														93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														048169									
MCCORD														WELL #: 1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13291		PERF.13020 - 13130	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		3000 N	3451 -0-	451	2271		228	1	3143	2	Y	73		190	1			174					
12		3100 N	3022 -0-	-78	2193		80	9	2648	2	Y	58						232					
01		1395	2695 -0-	1300	3493		64	9	2385	2	Y	54		192	1			94					
*02		7351	2559 -0-	-4792	-0-		59	9	2213	2	Y	60						154					
03		2232	2487 -0-	255	255		66	9	2119	2	Y	53						207					
04		2160	NO RPT -0-	-2160	-0-		58	9			Y	NO RPT						207					
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	
11	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
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-					
VIDOR AMES (YEGUA DY)														93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
MIL-VID														WELL #: 4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135		PERF.13234 - 13296	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
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-					
MIL-VID														WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991		PERF.13000 - 13030	
11	0 #		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12	0 #		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
01	0 #		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02	0 #		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____														03/17/2026									
VIDOR AMES (YEGUA EY)														93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC														100467									
MIL-VID														WELL #: 1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860	
11	14B2	EXT	NO RPT -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-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
MIL-VID														WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345	
11	6900	X	1031 -0-	-5869	-0-		495	2	536	9	N	487		495	1			256					
12	7130	X	6864 -0-	-266	-0-		6323	2	541	9	N	492		392	1			356					
01	7161	X	7032 -0-	-129	-0-		6449	2	583	9	N	530		759	1			127					
02	6149	X	6149 -0-	-0-	-0-		5650	2	499	9	N	454		370	1		1 8	210					
03	6665	X	5600 -0-	-1065	-0-		5146	2	454	9	N	413		349	1		2 8	272					
04	6450	X	4911 -0-	-1539	-0-		4514	2	397	9	N	361		517	1			116					

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GU														
//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
WELL #:		1ST		RRCID -> 138868		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12748 - 12918				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
VIDOR AMES SWD														
WELL #:		1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3436 - 3550				
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
MIL-VID														
WELL #:		11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790				
*07	558	N	204	-0-	-354	-0-	34	1	166	2	Y	2	1	1
							2	4	2	9				
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	1	1
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	42	1	219	2	Y	3	1	1
							3	4	3	9				
*10	217	N	82	-0-	-135	-0-	13	1	65	2	Y	3	2	1
							1	4	3	9				
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	64	1	311	2	Y	-0-	3	1
							4	4						
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	394	2	Y	22	2	1
							5	4	24	9				
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	20	1
*02	364	N	229	-0-	-135	-0-	114	1	111	2	Y	2		
							2	4	2	9				
03	T. A.		501	-0-	501	501	86	1	403	2	Y	5	4	1
							6	4	6	9				
04	T. A.		22	-0-	22	523	4	1	18	2	Y	-0-	3	1
WILLIAMS														
WELL #:		1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571		PERF.12878 - 13007				
*07	3100	N	2538	-0-	-562	502	354	1	1740	2	Y	383	575	1
							23	4	421	9				
08	2787	N	2285	-0-	-502	-0-	349	1	1723	2	Y	174	218	1
							22	4	191	9				
*09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	317	1	1656	2	Y	299	220	1
							20	4	329	9				
*10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	322	1	1601	2	Y	248	186	1
							21	4	273	9				
*11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	287	1	1401	2	Y	276	264	1
							19	4	304	9				
12	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	277	1	1297	2	Y	271	314	1
							18	4	298	9				
*01	1984	X	1757	-0-	-227	-0-	306	1	1138	2	Y	271	378	1
							15	4	298	9				
*02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	961	1	934	2	Y	283	192	1
							14	4	311	9				
03	T. A.		1677	-0-	1677	1677	237	1	1114	2	Y	283	349	1
							15	4	311	9				
04	T. A.		1468	-0-	1468	3145	232	1	998	2	Y	203	241	1
							15	4	223	9				

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
DONNER PROPERTIES GU			WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019					TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
WILLIAMS			WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010					TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246							
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1	459 2	Y	24	9 1						15
									6 4	26 9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1	315 2	Y	25	21 1						19
									4 4	28 9									
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	52 2	Y	-0-	19 1						-0-
									1 4										
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		71 1	348 2	Y	-0-							-0-
									5 4										
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		121 1	450 2	Y	26	13 1						13
									6 4	29 9									
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		433 1	421 2	Y	21	17 1						17
									6 4	23 9									
03	T. A.		580	-0-	580	580	580		99 1	466 2	Y	8	21 1						4
									6 4	9 9									
04	T. A.		296	-0-	296	876	876		54 1	231 2	Y	7	7 1						4
									3 4	8 9									
WILLIAMS A-436 GU			WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012					TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
WILLIAMS			WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013					TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948							
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	321 2	Y	223	193 1						140
									4 4	245 9									
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	346 2	Y	204	188 1						156
									5 4	224 9									
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	342 2	Y	204	215 1						145
									4 4	224 9									
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	423 2	Y	175	127 1						193
									5 4	193 9									
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-		90 1	438 2	Y	177	186 1						184
									6 4	195 9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1	407 2	Y	195	204 1						175
									6 4	215 9									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		112 1	417 2	Y	211	280 1						106
									6 4	232 9									
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-		373 1	362 2	Y	215	148 1						173
									5 4	237 9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1	434 2	Y	265	287 1						151
									6 4	292 9									
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		91 1	390 2	Y	200	230 1						121
									6 4	220 9									

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HAGLER BP FEE			WELL #:		1	RRCID ->	271064	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13212 -	13320	
M	0	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
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS			WELL #:		4	RRCID ->	272436	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12770 -	12870	
*07	2170 X	1706	-0-	-464	-0-		623 1	843 2	Y	218	218 1			198
							240 9							
08	1736 X	1571	-0-	-165	-0-		623 1	689 2	Y	235	335 1			98
							259 9							
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		603 1	617 2	Y	222	163 1			157
							244 9							
*10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		623 1	580 2	Y	220	159 1			218
							242 9							
*11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-		603 1	557 2	Y	155	158 1			215
							171 9							
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		623 1	1027 2	Y	251	183 1			283
							276 9							
*01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		603 1	1410 2	Y	257	370 1			170
							283 9							
*02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-		563 1	1918 2	Y	227	185 1			212
							250 9							
03	1922 N	1834	-0-	-88	-0-		623 1	940 2	Y	246	175 1			283
							271 9							
04	2040 N	1453	-0-	-587	-0-		603 1	572 2	Y	253	178 1			358
							278 9							
SAMPSON-CLARK GU			WELL #:		3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12830 -	12860	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAMS			WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190 -	13345	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
VIDOR AMES, NE. (8030)					93768 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
AVALANCHE OIL & GAS LLC					037878									
BREECE UNIT			WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 9218 -	9224	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
ARCO HCSL			WELL #: 5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723		- 5743							
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749		- 5752							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-26336							N	NO RPT						-0-
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-
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							
11	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ARCO HCSL			WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938		- 5957							
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	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				//CONT.//	93831 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103														
ARCO HCSL				WELL #:	3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5938	-	5947			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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			
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2	9	Y	2						11	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2	9	Y	2						13	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2	9	Y	2						15	
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	4	9	Y	4						19	
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2	9	Y	2						21	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						21	
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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)					93833 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
EQV OPERATING LLC					101634														
VILLAGE MILLS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7021	PERF.	6276	-	6524			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)					93838 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
EQV OPERATING LLC					101634														
BP AMERICA 757				WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL	DEPTH	10517	PERF.	8456	-	8472			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
EQV OPERATING LLC				101634												
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	40	32	1		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-				35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118						N	NO RPT				35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118						N	NO RPT				35
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198				
11	9090 X	8945	-0-	-145	-0-	15	1	8715	2	N	195	179	1			83
12	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	215	9	8724	2	N	620	563	1			140
01	9393 X	7716	-0-	-1677	-0-	682	9	7550	3	N	136					276
02	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	150	9	5655	3	N	189	187	1			195
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-	2683	1				N	NO RPT				195
04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	208	9				N	NO RPT				195
BP "I" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666						N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	129666						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129666						N	NO RPT				-0-
BP PENNY A-424				WELL #: 1		RRCID -> 251266		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12544		PERF. 8936 - 9070				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HONEY				WELL #: 1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12482 - 12500				
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	210	1	261	2	N	-0-					27
12	899 N	512	-0-	-387	-0-	217	1	295	2	N	-0-					27
01	961 N	218	-0-	-743	-0-	217	1	1	3	N	-0-					27
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-						N	-0-				27
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT				27
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT				27
BP 'R' UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 15325		PERF.12562 - 12578				
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	600	1	951	2	N	781	861	1			341
12	3007 X	2284	-0-	-723	-0-	859	9	710	2	N	867	1038	1			170
01	3410 X	1220	-0-	-2190	-0-	620	1	481	3	N	108					278
02	3080 X	2665	-0-	-415	-0-	954	9	800	3	N	681	869	1			90
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	1119	9				N	NO RPT				90
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	749	9				N	NO RPT				90

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1		N	-0-				44
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	896	1	44 9	N	40	32 1			52
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1		N	-0-				52
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-				52
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT				52
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT				52
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818														
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	1		N	-0-				103
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	329	1	45 9	N	41	32 1			112
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	1		N	-0-				112
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				112
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				112
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943														
11	540 N	164	-0-	-376	-0-	103	2	61 9	N	55				227
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	902	2	58 9	N	53	180 1			100
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1439	2	50 9	N	45				145
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	641	2	75 9	N	68	180 1			33
03	589 N	442	-0-	-147	-0-	237	2	205 9	N	186	186 1			33
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	692	2	121 9	N	110				143
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
11	5070 X	1210	-0-	-3860	-0-	759	2	451 9	N	410				519
12	5239 X	1003	-0-	-4236	-0-	783	2	220 9	N	200	360 1			359
01	5239 X	125	-0-	-5114	-0-	81	2	44 9	N	40	160 1			239
02	2968 X	36	-0-	-2932	-0-	2	2	34 9	N	31	186 1			84
03	1550 X	259	-0-	-1291	-0-	39	2	220 9	N	200	176 1			108
04	1200 X	56	-0-	-1144	-0-	12	2	44 9	N	40				148
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	905	2	47 9	N	43	182 1			26
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	932	2	48 9	N	44				70
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	783	2	51 9	N	46				116
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1133	2	121 9	N	110	181 1			45
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1274	2	58 9	N	53				98
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1320	2	46 9	N	42				140

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854														
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	323	2	237	9	Y	215	300	1	38
12	837 X	242	-0-	-595	-0-	53	2	189	9	Y	172			210
01	837 X	228	-0-	-609	-0-	30	2	198	9	Y	180	272	1	118
02	756 X	153	-0-	-603	-0-	10	2	143	9	Y	130	182	1	66
03	589 X	209	-0-	-380	-0-	60	2	149	9	Y	135	125	1	76
04	570 X	387	-0-	-183	-0-	156	2	231	9	Y	210	222	1	64
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13990 - 14166														
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	3	1	2	9	N	2			418
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2			420
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	9	N	2			422
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2			424
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2			426
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-			426
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 13904 - 13920														
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	9	N	123			301
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-			301
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-			301
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	1			N	-0-			301
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2			303
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2			305
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-			122
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2			124
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			124
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			124
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	1			Y	-0-			124
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			124
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			112
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	Y	2			114
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	1			Y	-0-			114
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			114
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			114
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-			114
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 10675 - 16515														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 293999 COMPL. DATE 11/14/2025 TOTAL DEPTH 11834 PERF. 6622 - 8914														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*11	14B2 EXT	9126	-0-	9126	9126	8092	3	1034	9	Y	940	697	1	279
*12	14B2 EXT	17082	-0-	17082	26208	14969	3	2113	9	Y	1921	1839	1	361
01	14B DENY	15310	-0-	15310	41518	13100	3	2210	9	Y	2009	2043	1	327
02	14B DENY	11738	-0-	11738	53256	9820	3	1918	9	Y	1744	1780	1	291
*03	63826 X	10570	-0-	-53256	-0-	8512	3	2058	9	Y	1871	1677	1	485
04	13890 X	7997	-0-	-5893	-0-	6288	3	1709	9	Y	1554	1629	1	410
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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
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-
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716														
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-
RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2025														
WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA														
RUMBLE ENERGY LLC 102969														
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97

WADSWORTH (CH-1) RUMBLE ENERGY LLC CORNELIUS, L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	94543 074 102969 7	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: MATAGORDA							
						RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	8987	-	9006		
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
WADSWORTH (LEWIS 9900) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC SAVAGE					94543 444 101415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
				WELL #:	4	RRCID ->	192223	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10122	-	10135		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	02/17/2026													
WADSWORTH (SAVAGE) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC SAVAGE					94543 481 101415	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
				WELL #:	2	RRCID ->	190461	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9602	-	9608		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	01/27/2026													
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) AGP ENERGY SERVICES LLC SAVAGE					94543 555 008731	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA							
				WELL #:	S 2G	RRCID ->	260155	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9392	-	9526		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15698					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15698					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15698					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15698					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15698					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		15698					N	NO RPT					12
WADSWORTH (10,400 FRIO) ALLTEX EXPLORATION, INC. SAVAGE					94543 814 015050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
				WELL #:	5	RRCID ->	242386	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10552	-	10556		
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	8					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	7					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	8					122
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC SAVAGE					101415 3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	10250	-	10310		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	02/26/2026													

WADSWORTH (10,400 FRI0)			//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
RUMBLE ENERGY LLC					102969														
EBERLE			WELL #:		1	RRCID -> 216127			COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
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	
CORNELIUS, L.			WELL #:		2	RRCID -> 218804			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
CORNELIUS, L.			WELL #:		6	RRCID -> 242449			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898							
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-	
CORNELIUS, L.			WELL #:		3	RRCID -> 242510			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
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							
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-	
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							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
RUMBLE ENERGY LLC 102969																
CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 294633 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027																
M	ALLOW	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
RUMBLE ENERGY LLC 102969																
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896																
11	14B DENY	NO RPT	-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-						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-

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																
11	2910 X	2690	-0-	-220	-0-	2588	2	102	9	N	93	179	1			165
12	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	2794	2	74	9	N	67					232
01	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	2785	2	99	9	N	90	180	1			142
02	2688 X	2316	-0-	-372	-0-	2255	2	61	9	N	55					197
03	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2018	2	85	9	N	77	180	1			94
04	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	1333	2	108	9	N	98					192

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
RUMBLE ENERGY LLC 102969																
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

WADSWORTH, S. (11100)													94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC													008731									
CORNELIUS, L.													WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10863 - 10959	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
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-				
RUMBLE ENERGY LLC													102969									
CORNELIUS, L.													WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11607 - 11638	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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-				
CORNELIUS, L.													WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831		PERF.11002 - 12216	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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-				
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	
11	3000 N	3861	-0-	861	1193	193	1	3668	2	N	-0-							114				
12	4070 X	2877	-0-	-1193	-0-	144	1	2733	2	N	-0-							114				
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	189	1	3591	2	N	-0-							114				
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	94	1	1795	2	N	-0-							114				
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	101	1	1930	2	N	-0-							114				
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2112	2	N	-0-							114				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY													511280									
HOUSTON UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13038 - 13060	
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-							74				
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4328	2	9	9	N	8							82				
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4596	2	10	9	N	9							91				
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-							91				
03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-							91				
04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5021	2	1	9	N	1							92				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC													521544									
GOEHRING													WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428		PERF.12750 - 12784	
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-							-0-				
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-							-0-				
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-							-0-				
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-							-0-				
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-							-0-				
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-							-0-				

WALLHALLA (GLENROSE)				//CONT.//		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
YOUNG, JOHN H., INC.						948460													
TYE				WELL #:		1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12936 - 12964					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)						94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC						197688													
DUGAT A-588						WELL #:		1		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 9020 - 9027			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					493	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					493	
WEBSTER						95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC						631506													
WEBSTER FIELD UNIT						WELL #:		2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 5640 - 5678			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
WEBSTER FIELD UNIT						WELL #:		1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5452 - 5479			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
WEBSTER FIELD UNIT						WELL #:		1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 5498			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
WEBSTER FIELD UNIT						WELL #:		1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5457 - 5492			
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT		//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 2125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
				RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 5532 - 5566						
M 0	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIG				WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033		PERF. 5430 - 5458				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5380 - 5395				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6052 - 6058				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 2304			ASSOCIATED RRCID -> 177183			CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583			CNTY: HARRIS				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2730			RRCID -> 178239			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610							
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-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2753			RRCID -> 178416			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810							
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-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1833			RRCID -> 178419			COMPL. DATE 09/17/2014			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853							
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-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2723			RRCID -> 179926			COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2724			RRCID -> 180186			COMPL. DATE 10/22/2000			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2792			RRCID -> 180723			COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142	PERF. 5522 - 5550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		6119	PERF. 5650 - 5658				
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5732 - 5735				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH		6138	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506												
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH		6126	PERF. 5599 - 5609				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH		6133	PERF. 5649 - 5665				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//		631506											
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:		18	RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH		6112	PERF. 5414 - 5430			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		142	RRCID -> 185413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6102	PERF. 5605 - 5615	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		60	RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001				TOTAL DEPTH		6115	PERF. 5566 - 5646	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:		40	RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001				TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5600 - 5616	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		125	RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002				TOTAL DEPTH		6194	PERF. 5644 - 5657	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OWENS, J. D. ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002				TOTAL DEPTH		6045	PERF. 5568 - 5580	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #:		48	RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002				TOTAL DEPTH		6175	PERF. 5528 - 5540	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568			
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #:		2	RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
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

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			
11	31972	28136	-0-	-3836	-0-	27748	2	388	9	N	353	541	1	27
12	33846	29478	-0-	-4368	-0-	29071	2	407	9	N	370	187	1	210
01	32142	28626	-0-	-3516	-0-	28227	2	399	9	N	363	538	1	35
02	24264	23472	-0-	-792	-0-	23154	2	318	9	N	289	179	1	145
03	36664	30887	-0-	-5777	-0-	30439	2	448	9	N	407	358	1	194
*04	39212	31755	-0-	-7457	-0-	31306	2	449	9	N	408	377	1	225

WHARTON, S. (FRIO 5650)				96722 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
RAHUNEK				WELL #: 201		RRCID -> 231976				COMPL. DATE 03/28/2013				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
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
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				
11	14B DENY	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-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-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-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-						N	NO RPT						-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-
WHARTON, WEST (WILCOX)				96728 480		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HITE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 189056				COMPL. DATE 11/16/2001				TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
12	62 N	31	-0-	-31	-0-						Y	-0-						5
01	93 N	23	-0-	-70	-0-			2	1	29	2	Y	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			5	1	58	2	Y	-0-					5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						5
DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 252375				COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						89
PIERCE RANCH				WELL #: A 1		RRCID -> 259047				COMPL. DATE 02/07/2010				TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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-

WHARTON, WEST (WILCOX)				//CONT.//	96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	14741 - 14939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	15090 X	13089	-0-	-0-	-2001	-0-	-0-	-0-	927	1	12162	2	Y	-0-			32
12	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	1	14309	2	Y	-0-			32
01	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	1	13134	2	Y	-0-			32
02	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	11313	2	Y	-0-			32
03	15469 X	13362	-0-	-0-	-2107	-0-	-0-	-0-	1102	1	12260	2	Y	-0-			32
04	14970 X	12356	-0-	-0-	-2614	-0-	-0-	-0-	978	1	11378	2	Y	-0-			32

BU RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL	DEPTH	16027	PERF.	16060 - 16140			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (4440)					96728 605	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC					100147												
RANCHO GRANDE FARMS				WELL #:	6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL	DEPTH	4810	PERF.	3700 - 3840			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2025									

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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200)					96728 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FOC PIERCE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5176 - 5189			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12)					97017 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
SAND HAWK, LLC					747071												
WHITE HEIRS				WELL #:	1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL	DEPTH	7830	PERF.	7808 - 7816			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS	
OIL COAST CORP.		619585				
WANGENSTEEN, C. T. ET AL		WELL #:	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866 - 8896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
0					C	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000		
REB PETROLEUM COMPANY		696079				
ROGERS B. B. GU3		WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887 - 8894
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
PLUGGED AND ABANDONED				11/28/1995		
WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926				
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100 - 3204
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
WHITES BAYOU, S. (9800)		97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926				
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786 - 9790
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	135
WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135				
BIGGS, ET AL		WELL #:	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141 - 8143
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY				97240 500 252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				WELL #:	1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11685	-	11728			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
MCKINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.	11726	-	11755			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) IV STANDARD, LLC OGLETREE				WELL #:	4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	5650	-	5680			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL	DEPTH	3970	PERF.	3708	-	3756			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT,SAM S.				WELL #:	1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3814	-	3822			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/08/2016															
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11908	-	11986			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553													
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		210
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		210
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		210
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		210
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		210
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		210
AMRWR, LLC 102699													
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
SIDELINE OIL & GAS, L.P. 779924													
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874													
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
HENDERSON, CATHERINE -C- 101111													
WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
WHITE STRIDE LLC 101111													
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296													
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-		130
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-		130
01	3193	X	84	-0-	-3109	-0-	84	2		Y	-0-		130
02	672	X	10	-0-	-662	-0-	10	2		Y	-0-		130
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-		130
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT		130

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WHITE STRIDE LLC		//CONT.// 101111							
HENDERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	519 N	519	-0-	-0-	505 2	14 9	Y	13	
12	680 N	680	-0-	-0-	608 2	72 9	Y	65	180 1
01	646 N	646	-0-	-0-	638 2	8 9	Y	7	
02	392 N	282	-0-	-110	254 2	28 9	Y	25	
03	471 N	471	-0-	-0-	471 2		Y	-0-	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630			Y	NO RPT	
HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 292277		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240	
11	330 N	231	-0-	-99	231 2		N	-0-	169
12	124 N	80	-0-	-44	80 2		N	-0-	169
01	279 N	239	-0-	-40	125 2	114 9	N	104	87
02	224 N	197	-0-	-27	144 2	53 9	N	48	135
03	120 N	120	-0-	-0-	120 2		N	-0-	135
04	240 N	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT	135
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC		102553							
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #: 6ST		RRCID -> 242695		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
AMRWR, LLC		102699							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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														
11	14B DENY	NO RPT	-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-					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-
GCOWS OPERATING LLC 102135														
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340														
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-			213
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-			213
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-			213
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-			213
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-			213
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-			213

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				//CONT.//	97736 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				//CONT.//	102135															
HEBERT & BROUSSARD A				WELL #:	2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197		- 8222						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
						14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					162
						14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					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						
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)					97736 315	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC					102135															
HEBERT & BROUSSARD -A-				WELL #:	2	RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8267		- 8277						
11	12	01	02	03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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						
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8359		- 8384						
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	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						
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)				97736 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135										
TATE, R. R.				WELL #:	2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8288 - 8313		
M	ALLOW 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-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
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)				97736 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135										
BARROW, R. J.				WELL #:	18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9451 - 9663		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			168
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-			168
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-			168
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-			168
03	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-			168
*04	62	61	-0-	-1	-0-	61	1			Y	-0-			168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135										
BARROW, R. J.				WELL #:	17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9610 - 9620		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARROW, R. J.				WELL #:	18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9451 - 9663		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)				97736 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135										
WAKEFIELD				WELL #:	1H	RRCID ->	267028	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF. 10570 - 10580		
11	14B2 EXT	62	-0-	62	127	62	1			N	-0-			110
12	14B2 EXT	64	-0-	64	191	64	1			N	-0-			110
01	14B2 EXT	61	-0-	61	252	61	1			N	-0-			110
02	14B2 EXT	72	-0-	72	324	72	1			N	-0-			110
03	93	70	-0-	-23	301	70	1			N	-0-			110
04	90	69	-0-	-21	280	69	1			N	-0-			110
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)				97736 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135										
WAKEFIELD, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	133630	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8355 - 8438		
11	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-			59
12	14B2 EXT	68	-0-	68	133	68	1			Y	-0-			59
01	14B2 EXT	62	-0-	62	195	62	1			Y	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-			59
03	195 X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-			59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

WILLOW SLOUGH (13300)														97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
AMRWR, LLC														102699									
BARROW RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970		PERF.13756 - 13772	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-					
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
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					
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	
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4623	2	64	9	N	58						189					
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4168	2	63	9	N	57	185	1				61					
01	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	3561	2	52	9	N	47						108					
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	3901	2	55	9	N	50						158					
03	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	3733	2	50	9	N	45						203					
04	4350	X	4065	-0-	-285	-0-	4008	2	57	9	N	52						255					
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	
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1724	2	150	9	N	136	188	1				90					
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	152	2	20	9	N	18						108					
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-						108					
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			N	-0-						108					
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-						108					
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-						108					
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 100 701560		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON										
				WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356		- 4376						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0										AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145		- 5152						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WITHERS, NORTH (-F-) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 284 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
				WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503		- 5506						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WITHERS, NORTH (MARG. 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES				98290 568 549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
				WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240		- 5250						
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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						
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-	
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE EST. INC.				98290 852 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
				WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

ELIJAH GREEN (WILCOX 10) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS										98360 700 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
WELL #: 3 T										RRCID -> 283360	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9882	-	9892	
M	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	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU										98428 500 846255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286	-	14804	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VIPER S.W.D., LLC GARRETT, W. D. GU										886209						
WELL #: 3										RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342	-	15574	
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-	
WYLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN										99035 001 039791	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 215966	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 4250	-	4252	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-	
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-	
WYLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.										99035 150 474900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 160178	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 3683	-	3706	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1043

WYLT (FRI0 3885)			99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
AMRWR, LLC			102699															
THEUMAN, M. C.			WELL #:		3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-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-						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-

WYLTIE (FRI0 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

[illegible]

MOSAIC OIL LLC THOMAS				589978 WELL #:	1	RRCID -> 178967	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4039 - 4043
11	14B	DENY	NO RPT	-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-	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-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
JACINTOPOPT				WELL #:	1	RRCID -> 184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10590 - 11732
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	40860 X	40860	-0-	-0-	-0-			300 404	1 9	40156	2	N	367	547	1			94
12	36270 X	34746	-0-	-1524	-0-			310 391	1 9	34045	2	N	355	364	1	1	8	84
01	31837 X	31017	-0-	-820	-0-			310 382	1 9	30325	2	N	347	373	1	1	8	57
02	38136 X	33253	-0-	-4883	-0-			280 351	1 9	32622	2	N	319	183	1	1	8	192
03	42222 X	27954	-0-	-14268	-0-			310 366	1 9	27278	2	N	333	357	1	3	8	165
04	40860 X	NO RPT	-0-	-40860	-0-							N	NO RPT					165
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953																		
11	62768 X	62768	-0-	-0-	-0-			300 572	1 9	61896	2	N	520	735	1			87
12	55529 X	55529	-0-	-0-	-0-			310 702	1 9	54517	2	N	638	549	1	6	8	170
01	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-			310 611	1 9	49159	2	N	555	556	1	5	8	164
02	56028 X	55397	-0-	-631	-0-			280 633	1 9	54484	2	N	575	552	1	8	8	179
03	62031 X	44608	-0-	-17423	-0-			310 644	1 9	43654	2	N	585	541	1	4	8	219
04	60030 X	NO RPT	-0-	-60030	-0-							N	NO RPT					219
ETOCO, L.P. 255133																		
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350																		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025																		
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 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6350																		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
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																		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

ZAPORAH (WILCOX)			99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716															
JOHNSON, E. ET AL			WELL #:		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		9235		PERF. 9068		- 9072			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
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	
PLUGGED AND ABANDONED			01/12/2005															
JACKSON, H.			WELL #:		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH		9267		PERF. 9038		- 9055			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
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	
PLUGGED AND ABANDONED			12/27/2004															
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH		9231		PERF. 8980		- 8989			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
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	
PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2005															
EQV OPERATING LLC			101634															
TREADWAY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH		9268		PERF. 6068		- 6265			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
JAMEX, INC.			429659															
FRENSLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH		11308		PERF.10654		- 10852			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-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	950 N	950	-0-	-0-	-0-			421 143	1 9	386 2	N	130					220	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					220	
LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH		11350		PERF.10839		- 11114			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-						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-	

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)										CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.												
BOGATTO												